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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-					120
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

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
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	242	-0-	-1091	-0-	12	1	230	2	N	-0-					84
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

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-

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

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
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									

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	#	2094	-0-	-1533	-0-	1995	2	99	9	N	90	147	1			26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	2	N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5533	-0-	-1380	-0-	5452	2	81	9	N	74	160	1	4	8	87
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					41
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

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

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					240
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

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

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					95
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					95
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
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

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
10	1147	N	906	-0-	-241	-0-	40	1	866	2	N	-0-			33
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

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

10	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	58	1	1262	2	N	-0-			140
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

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

10	1054	N	706	-0-	-348	-0-	31	1	675	2	N	-0-			125
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

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

10	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	82	1	1779	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	837	N	799	-0-	-38	-0-	73	1	726	2	N	-0-			-0-
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-

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

10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-			110
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	844	-0-	-272	-0-	77	1	767	2	N	-0-					62
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	53	1	397	2	N	18					80
							20	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2871	-0-	-1035	-0-	539	1	2332	2	Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					41
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

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
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	6	1	25	2	N	-0-					25
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

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
10	2046	X	1081	-0-	-965	-0-	203	1	878	2	Y	-0-					55
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

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
10	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	476	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	9517	X	8558	-0-	-959	-0-	565	1	7987	2	N	5	114	0			26
							6	9									
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

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
10	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	260	1	2813	2	N	-0-	69	0			45
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

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
10	155	X	28	-0-	-127	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					44
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

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
10	4061	X	3245	-0-	-816	-0-	274	1	2971	2	Y	-0-	52	0			17
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

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
10	4371	X	3069	-0-	-1302	-0-	259	1	2806	2	Y	4	17	0			10
							4	9									
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

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
10	4774	X	3511	-0-	-1263	-0-	659	1	2852	2	Y	-0-					96
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

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
10	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	420	1	4542	2	N	-0-					70
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

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
10	6448	X	5919	-0-	-529	-0-	500	1	5411	2	N	7	122	0			27
							8	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
10	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	805	1	2103	2	N	-0-					145
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

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
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	750	1	1958	2	N	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	348	1	3768	2	N	-0-					33
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		648	-0-	648	4965	22	1	626	2	N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	187	1	5295	2	Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	733	-0-	-1189	-0-	25	1	708	2	N	-0-					45
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					89
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	132	1	2828	2	N	-0-					42
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
10	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	102	1	1857	2	N	3					90
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1178	N	795	-0-	-383	-0-	784	2	11	9	N	10					220
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					186
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

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
10	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	N	2					190
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

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
10	1116	N	723	-0-	-393	-0-	540	2	183	9	Y	166	114	1			177
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

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
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	316	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
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-

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					20
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

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
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	875	1	5089	2	Y	1					15
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	3162	-0-	-2511	-0-	464	1	2697	2	Y	1					84
							1	9									
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

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
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1379	1	8017	2	N	-0-					183
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	728	1	4232	2	Y	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5012	-0-	-1963	-0-	735	1	4277	2	N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	836	1	4863	2	Y	-0-					41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	965	1	5609	2	Y	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	525	1	3055	2	Y	-0-					50
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

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

10	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	734	1	4266	2	Y	2					50
							2	9									
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

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

10	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	708	1	4118	2	Y	1					120
							1	9									
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

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

10	DLQ G-10		5124	-0-	5124	12982	752	1	4371	2	Y	1					85
							1	9									
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

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

10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	667	1	3879	2	Y	-0-					67
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									

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	701	1	4077	2	N	-0-					140
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1002	1	5824	2	Y	28					156
							31	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	7647	-0-	-568	-0-	1117	1	6495	2	Y	32					104
							35	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	620	1	3605	2	Y	-0-					9
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	463	1	2055	2	Y	-0-					4
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	632	1	3678	2	Y	-0-					16
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

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
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	567	1	2516	2	N	-0-					165
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									

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
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	33	1	192	2	Y	-0-					1
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

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
10	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	462	1	2049	2	Y	-0-					51
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

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
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	573	1	3332	2	Y	-0-					9
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

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
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	67	1	298	2	Y	-0-					33
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	594	1	3454	2	Y	-0-					18
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

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
10	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	487	1	2829	2	Y	-0-					18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	916	1	5329	2	N	3					148
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	803	1	4667	2	N	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	706	1	4107	2	Y	-0-					150
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	792	1	4607	2	N	2					185
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	947	1	5506	2	Y	-0-					14
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

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

10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	626	1	3639	2	Y	1					63
							1	9									
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

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

10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1006	1	5853	2	Y	-0-					37
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

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

10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	354	1	3098	2	Y	-0-					17
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

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

10	2573	N	2331	-0-	-242	-0-	239	1	2092	2	Y	-0-					88
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

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

10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	274	1	2401	2	Y	-0-					11
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	604	1	5286	2	Y	-0-					106
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

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

10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1022	1	5943	2	Y	-0-					41
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

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

10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	336	1	2945	2	Y	-0-					9
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

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

10	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	505	1	4424	2	Y	-0-					17
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

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

10	5549	X	4437	-0-	-1112	-0-	651	1	3785	2	Y	1					30
							1	9									
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									

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

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
10	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	287	1	2514	2	N	-0-					155
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									

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
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	367	1	3215	2	N	-0-					133
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	488	1	2835	2	Y	1					34
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	589	1	3427	2	Y	-0-					141
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5759	-0-	-844	-0-	845	1	4914	2	N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	367	1	2132	2	Y	-0-					17
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	614	1	5373	2	Y	-0-					20
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

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
10	5890	X	4289	-0-	-1601	-0-	629	1	3659	2	Y	1					152
							1	9									
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

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
10	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	375	1	2182	2	Y	-0-					38
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

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
10	3906	X	972	-0-	-2934	-0-	49	1	923	3	Y	-0-					32
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	5375	-0-	2275	2275	252	1	12	2	Y	2					18
							5109	3	2	9							

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
10	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	193	1	3605	3	Y	-0-					85
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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	188	1	11	2	Y	2					103
							3742	3	2	9							

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

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
10	6479	X	4642	-0-	-1837	-0-	236	1	4406	3	N	-0-	178	1			36
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	1861	-0-	-2789	-0-	87	1	5	2	N	1					32
							1768	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	210	1	3935	3	N	-0-					67
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	4309	-0-	-155	-0-	205	1	12	2	N	2					65
							4090	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2230	3	N	2					113
							2	9									
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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	10	2	N	1					112
							2235	3	1	9							

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
10	7905	X	4965	-0-	-2940	-0-	252	1	4713	3	Y	-0-					149
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	4841	-0-	-274	-0-	231	1	14	2	Y	22					165
							4572	3	24	9							

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
10	5239	X	4097	-0-	-1142	-0-	208	1	3889	3	Y	-0-					37
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	4343	-0-	-431	-0-	206	1	7	2	Y	9					44
							4120	3	10	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	5735	X	5720	-0-	-15	-0-	467	1	5253	2	N	-0-					68
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	5342	-0-	-393	-0-	441	1	4881	2	N	18					93
							20	9									

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

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	P&A COND		-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	-0-	23	7			-0-

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

10	5859	X	3957	-0-	-1902	-0-	87	1	3870	2	N	-0-					73
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	4317	-0-	-550	-0-	123	1	4194	2	N	-0-					83

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

10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	180	1	3362	3	Y	16					99
							18	9									
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	3453	-0-	-112	-0-	164	1	6	2	Y	2					106
							3281	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	126	1	5640	2	N	-0-					-0-
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	6012	-0-	-219	-0-	187	1	5825	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	155	1	5403	2	N	-0-					51
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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	342	1	5369	2	N	-0-					58

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	3	Y	-0-					48
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	4833	-0-	-995	-0-	233	1	18	2	Y	2					84
							4580	3	2	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	225	1	4199	3	Y	-0-					83
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	4391	-0-	-352	-0-	209	1	13	2	Y	3					85
							4166	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	186	1	3470	3	Y	-0-					7
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	2905	-0-	-753	-0-	139	1	8	2	Y	2					8
							2756	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	94	1	1796	3	Y	1					37
							1	9									
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	2167	-0-	-65	-0-	105	1	5	2	Y	2					36
							2055	3	2	9							

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
10	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	243	1	4544	3	Y	-0-					56
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	4571	-0-	-296	-0-	217	1	12	2	Y	14					68
							4327	3	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3760	-0-	-1169	-0-	187	1	3573	3	Y	-0-					62
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	1735	-0-	-2016	-0-	84	1	2	2	Y	1					60
							1648	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	221	1	4124	3	Y	-0-					84
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	4022	-0-	-318	-0-	191	1	10	2	Y	3					86
							3818	3	3	9							

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

10	6975	X	5930	-0-	-1045	-0-	295	1	5635	3	Y	-0-					66
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	5895	-0-	-522	-0-	285	1	17	2	Y	4					67
							5589	3	4	9							

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

10	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	224	1	4289	3	Y	1					76
							1	9									
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	4576	-0-	-198	-0-	222	1	13	2	Y	3					82
							4338	3	3	9							

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

10	2697	X	1525	-0-	-1172	-0-	76	1	1448	3	Y	1					62
							1	9									
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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	2					68
							2242	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	250	1	4672	3	Y	-0-					70
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	4343	-0-	-586	-0-	206	1	5	2	Y	3					70
							4129	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5436	-0-	-361	-0-	276	1	5160	3	Y	-0-					66
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	5198	-0-	-227	-0-	247	1	13	2	Y	2					63
							4936	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

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
10	2666	N	2499	-0-	-167	-0-	261	1	2238	3	Y	-0-					24
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	2354	-0-	-33	-0-	378	1	6	2	Y	-0-					24
							1970	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	195	1	3736	3	Y	-0-					68
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	3021	-0-	-1567	-0-	146	1	6	2	Y	2					69
							2867	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	249	1	4657	3	Y	-0-					102
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	4776	-0-	-122	-0-	226	1	6	2	Y	3					103
							4541	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	634	1	5428	3	Y	-0-					34
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	5564	-0-	-512	-0-	882	1	12	2	Y	1					35
							4669	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	237	1	4530	3	Y	21					84
							23	9									
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	4807	-0-	-60	-0-	220	1	22	2	Y	12					65
							4552	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	308	1	5753	3	Y	-0-					17
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	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	308	1	16	2	Y	4					20
							6108	3	4	9							

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
10	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	249	1	4765	3	Y	28					108
							31	9									
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	4692	-0-	-361	-0-	229	1	16	2	Y	14					82
							4432	3	15	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	305	1	5832	3	Y	-0-					40
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	6882	X	6753	-0-	-129	-0-	321	1	2	2	Y	12					57
							6417	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	232	1	4341	3	Y	-0-					7
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	3967	-0-	-280	-0-	188	1	10	2	Y	3					14
							3766	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7143	-0-	-1010	-0-	355	1	6788	3	Y	-0-					41
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	6901	-0-	-229	-0-	335	1	17	2	Y	8					51
							6540	3	9	9							

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
10	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	182	1	3473	3	Y	-0-					25
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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	238	1	15	2	Y	5					35
							4639	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	198	1	3788	3	Y	3					19
							3	9									
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	3245	-0-	-785	-0-	156	1	8	2	Y	2					22
							3079	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3245	-0-	-475	-0-	161	1	3082	3	Y	2					16
							2	9									
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	2628	-0-	-844	-0-	126	1	2501	3	Y	1					18
							1	9									

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
10	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	170	1	3243	3	Y	2					19
							2	9									
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	2640	-0-	-770	-0-	127	1	10	2	Y	2					22
							2501	3	2	9							

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
10	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	152	1	2905	3	Y	2					18
							2	9									
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	2714	-0-	-355	-0-	130	1	8	2	Y	1					18
							2575	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5137	-0-	-350	-0-	255	1	4882	3	Y	-0-					32
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	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	268	1	23	2	Y	11					48
							5478	3	12	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	603	1	5165	3	Y	-0-					112
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	1216	-0-	-5108	-0-	151	1	1065	3	Y	-0-					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
10	5859	X	5615	-0-	-244	-0-	279	1	5336	3	Y	-0-					45
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	5238	-0-	-373	-0-	254	1	20	2	Y	6					44
							4957	3	7	9							

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
10	6076	X	5538	-0-	-538	-0-	281	1	5257	3	Y	-0-					46
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	5146	-0-	-496	-0-	245	1	13	2	Y	2					26
							4886	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	2240	-0-	-4704	-0-	114	1	2126	3	Y	-0-					57
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	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	Y	2					30
							5180	3	2	9							

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
10	4929	X	3114	-0-	-1815	-0-	326	1	2788	3	Y	-0-					87
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	2538	-0-	-2019	-0-	349	1	3	2	Y	1					25
							2185	3	1	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	212	1	3959	3	N	-0-					51
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	3502	-0-	-776	-0-	166	1	10	2	N	2					49
							3324	3	2	9							

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
10	8928	X	8011	-0-	-917	-0-	407	1	7604	3	Y	-0-					101
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	7733	-0-	-513	-0-	368	1	24	2	Y	5					102
							7335	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	159	1	3031	3	Y	-0-					35
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	2449	-0-	-744	-0-	118	1	7	2	Y	4					35
							2320	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9935	-0-	-667	-0-	504	1	9431	3	Y	-0-					99
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	9095	-0-	-825	-0-	431	1	24	2	Y	4					95
							8636	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5771	-0-	-1204	-0-	293	1	5478	3	Y	-0-					75
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	5955	-0-	-90	-0-	283	1	14	2	Y	4					77
							5654	3	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7783	-0-	-1176	-0-	216	1	7567	2	N	-0-					148
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	6397	-0-	-1384	-0-	385	1	6012	2	N	-0-					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
10	15624	X	14393	-0-	-1231	-0-	716	1	13675	3	N	2					82
							2	9									
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	13592	-0-	-854	-0-	659	1	36	2	N	12					87
							12884	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	350	1	6536	3	Y	-0-					80
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	7208	-0-	-263	-0-	344	1	20	2	Y	3					76
							6841	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					123
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-
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-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	206	1	911	2	N	-0-					-0-
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					15
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	278	1	2994	2	N	114	74	1			84
							125	9									
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

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
10	9610	X	8731	-0-	-879	-0-	1085	1	7302	2	N	313	197	1			149
							344	9									
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									

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
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1125	1	4935	2	N	285	335	1			35
							314	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
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

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
10	8029	X	7978	-0-	-51	-0-	7415	2	563	9	N	512	492	1			85
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

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
10	7750	X	6490	-0-	-1260	-0-	1038	1	5219	2	N	212	160	1			123
							233	9									
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

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
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	979	1	5325	2	N	417	359	1			250
							459	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	1220	1	7121	2	N	302	319	1			66
							332	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	358	1	3851	2	N	168					215
							185	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	1240	1	4632	2	N	212	258	1			42
							233	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	742	1	3722	2	N	226	198	1			261
							249	9									
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 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
10	DLQ G-10		6000	-0-	6000	18266	866	1	5039	2	N	86					234
							95	9									
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									

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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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	6					69

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	41757 #	25930	-0-	-15827	-0-	25651	3	279	9	N	254	179	1	2	8	287
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

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	146	1 8 9	915	2	N	7					104
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	147	1 3 9	879	2	N	3					107
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	163	1 10 9	927	2	N	9					116
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	174	1 8 9	955	2	N	7	1	8			122
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	153	1 8 9	789	2	N	7					129
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	175	1 8 9	870	2	N	7					136

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

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-

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

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

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

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-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	N	8	7	1			42
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	450	1	2814	2	N	54	202	1			42
							59	9									
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									

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	129	1	804	2	N	5	5	1			54
							6	9									
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									

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	377	1	2355	2	N	32	15	1			118
							35	9									
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									

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 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
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	630	1	3936	2	N	74	95	1			85
							81	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	138	1	864	2	N	6	6	1			46
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	133	1	831	2	N	22	6	1			148
							24	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	314	1	1960	2	N	27	14	1			74
							30	9									
11	2400	N	1391	-0-	-1009	-0-	195	1	1167	2	N	26	12	1			88
							29	9									
12	2573	N	845	-0-	-1728	-0-	126	1	716	2	N	3	9	1			82
							3	9									
01	2294	N	484	-0-	-1810	-0-	74	1	407	2	N	3	6	1			79
							3	9									
02	1288	N	348	-0-	-940	-0-	56	1	289	2	N	3	3	1			79
							3	9									
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	59	1	292	2	N	3	3	1			79
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	157	1	980	2	N	7	7	1			6
							8	9									
11	1140	N	575	-0-	-565	-0-	81	1	488	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1178	N	362	-0-	-816	-0-	54	1	306	2	N	2	4	1			3
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	110	1			27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
10	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	139 13	1 9	867	2	N	12	7	1			148
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	198 22	1 9	1188	2	N	20	7	1			161
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	204 13	1 9	1161	2	N	12	9	1			164
01	1023	N	779	-0-	-244	-0-	119 7	1 9	653	2	N	6	9	1			161
02	1316	N	595	-0-	-721	-0-	96 6	1 9	493	2	N	5	5	1			161
03	1364	N	614	-0-	-750	-0-	102 6	1 9	506	2	N	5	5	1			161

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
10	1085	N	794	-0-	-291	-0-	108 10	1 9	676	2	N	9	5	1			100
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	112 9	1 9	672	2	N	8	5	1			103
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	124 3	1 9	702	2	N	3	5	1			101
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	721	2	N	5	6	1			100
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	113 13	1 9	582	2	N	12	6	1			106
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	133 11	1 9	664	2	N	10	6	1			110

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
10	1116	N	822	-0-	-294	-0-	110 25	1 9	687	2	N	23	108	1			81
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	102 7	1 9	610	2	N	6	5	1			82
12	961	N	659	-0-	-302	-0-	98 4	1 9	557	2	N	4	5	1			81
01	837	N	595	-0-	-242	-0-	91 3	1 9	501	2	N	3	5	1			79
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	74 4	1 9	383	2	N	4	4	1			79
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	77 4	1 9	382	2	N	4	4	1			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			80
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	299	1	1871	2	N	28	12	1			95
							31	9									
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									

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	157	1	979	2	N	23	7	1			177
							25	9									
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									

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
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	40	1	252	2	N	2	2	1			34
							2	9									
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									

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
10	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	336	1	2099	2	N	32	15	1			101
							35	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	184	1	1148	2	N	8	8	1			60
							9	9									
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									

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

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-

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

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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	75	1			29
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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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

10	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	281 12	1 9	1755	2	N	11	12	1			61
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	284 20	1 9	1698	2	N	18	12	1			67
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	305 10	1 9	1733	2	N	9	13	1			63
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	320 12	1 9	1755	2	N	11	15	1			59
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	288 18	1 9	1485	2	N	16	16	1			59
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	327 17	1 9	1627	2	N	15	15	1			59

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

10	14B2 EXT		130	-0-	130	1548	130	2			N	-0-					55
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

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

10	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					65
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

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

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					144
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-					-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

10	682	N	654	-0-	-28	-0-	642	2	12	9	N	11					130
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

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

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-

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

10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2091	2	173	9	N	157					181
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

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

10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					56
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					28
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

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
10	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	1838	2	74	9	N	67	189	1			65
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	N	43					188
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1738	2	87	9	N	79					267

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					127
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4035	2	19	9	Y	17					115
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	3331	-0-	-113	-0-	3301	2	30	9	Y	27					112
03	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3753	2	30	9	Y	27	85	1			54

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
10	682	N	112	-0-	-570	-0-	108	2	4	9	Y	4					13
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

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
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-

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
10	2914	N	2361	-0-	-553	-0-	2343	2	18	9	Y	16					145
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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2363	2	31	9	Y	28					125
03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2099	2	29	9	Y	26	95	1			56

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 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
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-

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
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14					187
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					75

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
10	899	X	705	-0-	-194	-0-	698	2	7	9	Y	6					36
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	Y	5					35

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
10	3100	N	3113	-0-	13	13	3006	2	107	9	N	97					251
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	2136	-0-	-76	-0-	2088	2	48	9	N	44					184
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2323	2	62	9	N	56	176	1			64

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2170	X	341	-0-	-1829	-0-	341	2			N	-0-					90
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		1016	-0-	1016	2018	996	2	20	9	Y	18					33
03	T. A.		1274	-0-	1274	3292	1257	2	17	9	Y	15	15	1			33

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 #: 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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					35
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					35
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	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
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	Y	20					217
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	945	-0-	-203	-0-	878	2	67	9	Y	61					113
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1168	2	40	9	Y	36					149

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
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	35	1			46
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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2552	2	33	9	Y	30					73
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2872	2	26	9	Y	24	33	1			64

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
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	2	19	9	N	17					104
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	2228	-0-	-656	-0-	2221	2	7	9	N	6					165
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2653	2	33	9	N	30					195

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
10	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1487	2	69	9	Y	63					140
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	2161	-0-	-163	-0-	2083	2	78	9	Y	71					216
03	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	2102	2	86	9	Y	78	147	1			147

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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	985	2	23	9	N	21					118
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					209
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	2	10	9	N	9	174	1			44

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

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

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 #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	816	-0-	-145	-0-	790	2	26	9	Y	24					167
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	767	-0-	-70	-0-	745	2	22	9	Y	20					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	2	8	9	Y	7					9
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	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2137	2	28	9	Y	25					40
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2273	2	28	9	Y	25	34	1			31

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	2482	2	83	9	Y	75	110	1			141
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	2394	-0-	-70	-0-	2360	2	34	9	Y	31					98
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2634	2	28	9	Y	25	45	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	1483	2	6	9	Y	5	8	1			11
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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2047	2	34	9	Y	31					66
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	Y	24	30	1			60

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
10	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	3629	2	58	9	Y	53	63	1			80
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	3183	-0-	-373	-0-	3116	2	67	9	Y	61	74	1			93
03	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3533	2	44	9	Y	40					133

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2545	2	72	9	N	65					212
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	2296	-0-	-504	-0-	2237	2	59	9	N	54					226
03	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2512	2	34	9	N	31					257

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3206	2	29	9	Y	26					228
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	1891	-0-	-937	-0-	1890	2	1	9	Y	1					115
*03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3253	2	11	9	Y	10					125

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5782	-0-	-1999	-0-	5695	2	87	9	Y	79	94	1			120
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	4674	-0-	-758	-0-	4629	2	45	9	Y	41	63	1			67
03	6045	X	5623	-0-	-422	-0-	5594	2	29	9	Y	26					93

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3121	2	39	9	Y	35	45	1			42
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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	6					83
							7	9									
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	181	1	3236	2	Y	64	49	1			98
							70	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1845	2	21	9	Y	19					137
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	1152	-0-	-164	-0-	1132	2	20	9	Y	18					220
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1217	2	14	9	Y	13					233

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 #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

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

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

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	2	78	9	Y	71	90	1			84
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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	Y	7					98
							8	9									
*03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	68	58	1			108
							75	9									

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

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-

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

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1902	2	59	9	Y	54					211
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	1684	-0-	-80	-0-	1639	2	45	9	Y	41					222
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2018	2	14	9	Y	13					235

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

10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7261	2	136	9	Y	124					173
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	6302	-0-	-306	-0-	6203	2	99	9	Y	90					162
03	7316	X	6685	-0-	-631	-0-	6584	2	101	9	Y	92	140	1			114

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2270	2	11	9	Y	10	11	1			11
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	1192	-0-	-908	-0-	64	1	1127	2	Y	1					22
							1	9									
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	64	1	1151	2	Y	18	13	1			27
							20	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
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4150	2	29	9	N	26	31	1			40
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	3886	-0-	-62	-0-	3841	2	45	9	N	41	48	1			62
03	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3431	2	31	9	N	28					90

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	283	2	22	9	N	20					105
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

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	Y	25					136
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	1616	-0-	-64	-0-	1607	2	9	9	Y	8					219
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2303	2	22	9	Y	20					239

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
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	244	2	2	9	Y	2					5
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	2840	2	39	9	Y	35	44	1			42
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	2894	-0-	-466	-0-	154	1	2731	2	Y	8					97
							9	9									
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	169	1	3028	2	Y	74	57	1			114
							81	9									

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

10	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1105	2	28	9	Y	25	35	1			46
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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1771	2	55	9	Y	50					113
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2136	2	45	9	Y	41	52	1			102

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

10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2357	2	33	9	Y	30	37	1			37
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

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

10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18146	2	110	9	Y	100	138	1			124
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

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	-0-	-90	B	-0-	281	3	1	9	N	1					68
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			N	-0-					128
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

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
10	2170	N	1413	-0-	-757	B	-0-	1402	3	11	9	Y	10					59
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	683	3	11	9	Y	10					59
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

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
10	1953	N	1792	-0-	-161 B	-0-	1781	3	11	9	Y	10					114
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

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
10	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2316	3	7	9	Y	6					76
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

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
10	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1362	3	10	9	Y	9	8	1			2
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

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
10	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2383	3	61	9	Y	55	54	1			14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	X	2925	-0-	-0-	B	-0-	2917	3	8	9	Y	7	7	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	X	2941	-0-	-0-	B	-0-	2931	3	10	9	Y	9	9	1			2
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2300	3	13	9	Y	12	12	1			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2934	-0-	-538	B	-0-	2877	3	57	9	Y	52	52	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		56	-0-	56 B	128	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

10	4433	X	3850	-0-	-583 B	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
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

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

10	6262	X	4801	-0-	-1461 B	-0-	4768	3	33	9	Y	30	32	1			8
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

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

10	5177	X	4244	-0-	-933 B	-0-	4211	3	33	9	Y	30	30	1			8
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

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

10	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2497	3	17	9	Y	15	15	1			4
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

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

10	3999	X	3502	-0-	-497 B	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
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

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

10	3162	X	2987	-0-	-175 B	-0-	2962	3	25	9	Y	23	23	1			6
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2513	3	61	9	Y	55	54	1			14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2073	-0-	-1399 B	-0-	2064	3	9	9	Y	8	9	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6011	X	6011	-0-	-0- B	-0-	5971	3	40	9	Y	36	34	1			9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4921	-0-	-721 B	-0-	4898	3	23	9	Y	21	21	1			5
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

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164	2			N	-0-					104
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7491	-0-	-1375 B	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17026	-0-	-1140 B	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12830	-0-	-128 B	-0-	12830	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18465	X	18465	-0-	-0- B	-0-	18465	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 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
10	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	127	1	1487	2	Y	5					52
							238	3	6	9							
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							

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
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

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

10	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	35	1	543	2	N	8	116	1			14
								205	3	9	9							
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							

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

10	2232	N	2046	-0-	-186	B	-0-	142	1	1643	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
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									

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

10	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
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									

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
10	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	69	1	861	2	Y	20					39
							69	3	22	9							
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							

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
10	1891	N	1608	-0-	-283 B	-0-	108	1	1341	2	Y	48					48
							106	3	53	9							
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							

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
10	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	131	1	1633	2	Y	4					27
							130	3	4	9							
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							

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
10	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					16
							15	3									
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									

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
10	1705	N	1552	-0-	-153	B	-0-	105	1	1224	2	Y	25					69
								195	3	28	9							
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							

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

10	1581	N	1434	-0-	-147	B	-0-	46	1	1089	2	N	9					62
								289	3	10	9							
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							

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

10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	61	1	764	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
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									

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

10	12	N	11	-0-	-1	B	-0-	8	2	3	3	N	-0-					15
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					38
								7	3									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	827	-0-	-10 B	-0-		52	1	634	2	N	2					30
								139	3	2	9							
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							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-		3	1	64	2	N	-0-					32
								17	3									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1075	-0-	-103 B	-0-		67	1	821	2	N	6					43
								180	3	7	9							
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							

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
10	2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1572	2	N	8					115
								416	3	9	9							
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							

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
10	2232	N	1796	-0-	-436	B	-0-	123	1	1536	2	N	13					143
								123	3	14	9							
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							

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
10	1705	N	1567	-0-	-138	B	-0-	69	1	1181	2	N	4					47
								313	3	4	9							
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							

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
10	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	24	1	553	2	N	-0-					24
								146	3									
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									

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
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	16	1	278	2	N	-0-			37
							74	3							
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							

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
10	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			15
							10	3							
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							

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
10	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	5			53
							195	3	6	9					
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

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
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			35
							4	3							
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							

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
10	2604	N	2410	-0-	-194 B	-0-	166	1	2066	2	N	13					73
							164	3	14	9							
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							

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
10	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	211	1	2619	2	N	8					173
							208	3	9	9							
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							

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
10	2480	N	2451	-0-	-29 B	-0-	168	1	2091	2	N	24					92
							166	3	26	9							
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							

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
10	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	260	1	3238	2	N	20					138
							258	3	22	9							
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							

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
10	1829	N	1464	-0-	-365	B	-0-	47	1	1115	2	N	5					93
								296	3	6	9							
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							

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
10	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	62	1	760	2	N	4					32
								167	3	4	9							
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							

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
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
								17	3									
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

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1609	2	Y	-0-					35
								127	3									
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									

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					33
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1255	-0-	-667 B	-0-		62	1	1066	2	Y	-0-					-0-
								127	3									
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							

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

10	837	N	553	-0-	-284 B	-0-		18	1	423	2	N	-0-					30
								112	3									
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							

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

10	93	N	74	-0-	-19 B	-0-		2	1	57	2	N	-0-					20
								15	3									
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									

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

10	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-		37	1	860	2	N	-0-					58
								227	3									
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							

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
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	67	1	814	2	N	3					48
							178	3	3	9							
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							

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

10	1147	N	45	-0-	-1102 B	-0-	44	3	1	9	N	1	92	1			37
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

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

10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	250	2	3	9	Y	3					5
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1544	-0-	-37	B	-0-	172	1	1372	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1608	-0-	-221	B	-0-	181	1	1427	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	644	-0-	-38	B	-0-	71	1	573	2	Y	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2091	-0-	-389	B	-0-	2080	2	11	9	Y	10	30	1			32
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

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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	12	9	Y	11	13	1			16
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	527	N	376	-0-	-151 B	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					16
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

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
10	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2726	2	47	9	Y	43	115	1			122
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

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

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
10	2356	X	2216	-0-	-140 B	-0-	251	1	1965	2	Y	-0-					11
11	2280	X	2232	-0-	-48 B	-0-	246	1	1941	2	Y	41	30	1			22
							45	9									
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

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
10	1674	X	1647	-0-	-27 B	-0-	186	1	1458	2	Y	3					53
							3	9									
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

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
10	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					39
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	115	1	951	2	Y	-0-					4
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	100	2	47	9	Y	43	26	1			47
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3273	-0-	-943 B	-0-	31	1	3132	2	Y	100	82	1			22
							110	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2742	-0-	-110 B	-0-	26	1	2630	2	Y	78	82	1			22
							86	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	806	X	494	-0-	-312 B	-0-	494	2			N	-0-					107
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

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
10	3627	X	2704	-0-	-923 B	-0-	2695	2	9	9	N	8					188
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

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
10	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	8	1	420	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
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-

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
10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	20	1	3315	2	Y	87	82	1			22
							96	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	4898	X	3196	-0-	-1702 B	-0-	32	1	3094	2	Y	64	82	1			22
							70	9									
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-

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
10	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	21	1	1307	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4898	X	4515	-0-	-383 B	-0-	4492	2	23	9	N	21					88
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

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
10	5239	X	4723	-0-	-516 B	-0-	4650	2	73	9	N	66					173
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

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
10	55924	X	37901	-0-	-18023 B	-0-	37810	2	91	9	Y	83	83	1			111
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

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
10	53444	X	37646	-0-	-15798 B	-0-	37494	2	152	9	Y	138	101	1			148
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2418	X	1981	-0-	-437 B	-0-	4	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	7 17	1 9	3703	2	N	15	15	8			-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	6 6	1 9	3171	2	N	5	5	8			-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	7 171	1 9	3485	2	N	155	155	1			-0-
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	1 9	2745	2	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	2948	-0-	-493 B	-0-	6 1	1 9	2941	2	N	1	1	8			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
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

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
10	651	N	174	-0-	-477 B	-0-	164	2	10	9	N	9					11
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	94	1	1558	2	N	25					90
							28	9									
11	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	84	1	1437	2	N	10					100
							11	9									
12	1612	N	1484	-0-	-128 B	-0-	96	1	1387	2	N	1					101
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	39	1	650	2	N	-0-					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	80	1	1320	2	N	-0-					47
11	1350	N	1314	-0-	-36 B	-0-	72	1	1241	2	N	1					48
							1	9									
12	1395	N	1046	-0-	-349 B	-0-	67	1	969	2	N	9					57
							10	9									
01	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	81	1	1284	2	N	3	41	1			19
							3	9									
02	1232	N	1093	-0-	-139 B	-0-	68	1	1025	2	N	-0-					19
*03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	65	1	1000	2	N	4					23
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					40
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	N	-0-					50
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-

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

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 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
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					177
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									

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	74	1	1220	2	N	-0-					55
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	76	1	1255	2	N	-0-					62
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					170
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	12	1	196	2	N	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	108	1	1785	2	N	-0-					42
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	114	1	1889	2	N	-0-					67
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									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 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
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	89	1	1469	2	N	-0-					78
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	126	1	2080	2	N	10					72
							11	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	32	1	536	2	N	5					33
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	103	1	1697	2	N	-0-					75
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	50	1	834	2	N	-0-					197
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	N	-0-					35
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	101	1	1678	2	N	10					195
							11	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	68	1	1126	2	N	-0-					43
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									

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
10	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	55	1	915	2	N	-0-					20
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									

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
10	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					72
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									

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
10	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	37	1	619	2	N	-0-					163
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

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
10	0		-0-	-0-	-0- B	22					N	-0-					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	69	1	1134	2	N	-0-					47
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	78	1	1282	2	N	-0-					67
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									

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

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

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					247
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

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
10	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2170	3	36	9	N	33	159	1	5	8	43
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

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
10	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	4818	3			Y	-0-					3
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	4216	X	3726	-0-	-490	B	-0-	3675	3	51	9	Y	46					84
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

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
10	4929	X	4670	-0-	-259	B	-0-	4603	3	67	9	N	61	181	1	4	8	142
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

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
10	2821	N	2621	-0-	-200	B	-0-	2591	3	30	9	Y	27					48
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

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
10	5084	X	4323	-0-	-761	B	-0-	4308	3	15	9	Y	14					24
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

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
10	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	462 28	1 9	1696	2	N	25					164
11	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	509	1	1616	2	N	-0-					164
12	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	209 11	1 9	2081	3	N	10					174
01	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	191 7	1 9	2141	3	N	6					180
02	1820	N	1594	-0-	-226	B	-0-	123 2	1 9	1469	3	N	2					182
03	2015	N	1537	-0-	-478	B	-0-	140 2	1 9	1395	3	N	2					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1365	2	12	9	Y	11					149
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									

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
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					41
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

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
10	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			Y	-0-					79
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

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
10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	580	1	791	2	N	-0-	13	1			80
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									

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
10	1829	N	1337	-0-	-492 B	-0-	1325	2	12	9	Y	11					148
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1567	2	N	-0-					10
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-

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
10	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	962	1	1314	2	N	-0-					10
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-

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
10	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	556	1	760	2	N	-0-					180
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					64
							8	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
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	314	2	3	9	Y	3					20
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	27	1			90
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	1043	1	1425	2	N	-0-					
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	264	-0-	-170 B	-0-	262	2	2	9	Y	2					109
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1593	2	14	9	Y	13					116
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									

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
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1021	2	10	9	Y	9					147
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									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	421	2	2	9	N	2	11	1			152
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1271	-0-	-62 B	-0-	1262	2	9	9	N	8	96	1			75
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O																	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			Y	-0-					60
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		700	-0-	700 B	700	700	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	700					Y	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	455					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	X	193	-0-	-0- B	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	15					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	124	1	406	2	N	-0-					10
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	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	24	1	976	2	N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	60	60	1			30
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	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	76	1	1077	2	Y	-0-					25
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		454	-0-	454 B	454	454	2			Y	-0-					25
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	454					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	24	1	76	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-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
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	45					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	500					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		3014	-0-	3014 B	6014	3014	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	22	1	322	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	401					Y	NO RPT					-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
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-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
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	48	1	152	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	148					Y	NO RPT					-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
10	462	X	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	514					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		500	-0-	500 B	4358	119	1	381	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	72	1	228	2	Y	-0-					90
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		407	-0-	407 B	407	10	1	397	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	407					Y	NO RPT					46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	X	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	478					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	1110					Y	NO RPT					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	451	1	309	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	5					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT					-0-

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
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	200					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	20					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	137					Y	NO RPT					-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
10	1147	X	122	-0-	-1025 B	-0-	2	1	120	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	40	1	575	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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		NO RPT	-0-	-0- B	328					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	80	1	54	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					50

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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	304					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	9					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	136	1	94	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0- B	537					Y	NO RPT					-0-

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

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	B	5	5	1			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-

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

10	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	421	1	1351	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1829	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	620					Y	NO RPT					-0-

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

10	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	278	1	632	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1089	X	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	1260					Y	NO RPT					-0-

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

10	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	3830					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	162	1	2292	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0- B	1340					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	78	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1676	-0-	-91 B	-0-	1584	2	92	9	N	84	184	1			120
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

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1946	-0-	-224 B	-0-	1943	2	3	9	Y	3					120
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	434	X	311	-0-	-123 B	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					15
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

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

10	2015	N	1869	-0-	-146 B	-0-	108	1	1761	2	N	-0-					17
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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1531	-0-	-143 B	-0-	88	1	1440	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	89	1	1405	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	92	1	1396	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1519	N	1452	-0-	-67 B	-0-	88	1	1362	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1400	N	1312	-0-	-88 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	86	1	1314	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

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

10	T. A.		83	-0-	83	B	83	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
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-

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

10	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-				-0-
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-

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

10	449	X	449	-0-	-0-	B	-0-	26	1	423	2	Y	-0-				-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	99	-0-	-56	B	-0-	99	2			Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	90	-0-	-65	B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					5
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2834	X	2834	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2671	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-		23	1	378	2	Y	48	50	1			16
								53	9									
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									

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

10	3968	X	3444	-0-	-524 B	-0-		198	1	3246	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

10	4475	X	4475	-0-	-0- B	-0-		256	1	4185	2	Y	31	35	1			10
								34	9									
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									

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

10	T. A.		2082	-0-	2082 B	6306		119	1	1949	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4151	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
11	4591	X	4591	-0-	-0-	B	-0-	274	1	4313	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	3906	X	3323	-0-	-583	B	-0-	206	1	3110	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
01	6747	X	6747	-0-	-0-	B	-0-	409	1	6331	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
02	8526	X	8526	-0-	-0-	B	-0-	452	1	8067	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
*03	8215	X	8215	-0-	-0-	B	-0-	505	1	7707	2	Y	3	3	1			3
								3	9									

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

10	1178	N	672	-0-	-506	B	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

10	2213	X	2213	-0-	-0-	B	-0-	645	1	1520	2	Y	44	48	1			15
								48	9									
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

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

10	2976	X	2061	-0-	-915	B	-0-	233	1	1828	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3391	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					34
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

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
10	T. A.		28	-0-	28 B	1843	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-
	CARTER, KF WH GU				WELL #: C 2	RRCID -> 221460						COMPL. DATE 05/09/2006					TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760
10	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	120	1	1961	2	Y	46	70	1			17
							51	9									
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									
	CROSS, L.D.				WELL #: 1 L	RRCID -> 221464						COMPL. DATE 04/25/2006					TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277
10	T. A.		85	-0-	85 B	326	4	1	72	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
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-
	MCRAE GAS UNIT				WELL #: 2 L	RRCID -> 221565						COMPL. DATE 03/18/2006					TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197
10	2418	X	2340	-0-	-78 B	-0-	559	1	1781	2	N	-0-					60
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
	LUTHERAN CHURCH				WELL #: 6	RRCID -> 221620						COMPL. DATE 03/30/2006					TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166
10	1860	N	1840	-0-	-20 B	-0-	106	1	1734	2	Y	-0-					-0-
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-
	CURRY, S. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 221633						COMPL. DATE 06/05/2006					TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

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

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6302	-0-	6302 B	6302	375 1 13 9		5914 2		Y	12	8	1			4
12	T. A.		4891	-0-	4891 B	11193	301 1 46 9		4544 2		Y	42	24	1			22
01	T. A.		4508	-0-	4508 B	15701	271 1 35 9		4202 2		Y	32	38	1			16
02	18830	X	3129	-0-	-15701 B	-0-	164 1 43 9		2922 2		Y	39	39	1			16
*03	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	185 1 21 9		2815 2		Y	19	19	1			16

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	267 1		2244 2		Y	-0-					2
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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1777	-0-	1777 B	10001	99 1 51 9		1627 2		Y	46	29	1			17
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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	27	-0-	-655 B	-0-	27 2				Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

10	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	268	1	4385	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

10	589	N	540	-0-	-49	B	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

10	2604	X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					Y	-0-					-0-
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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

10	1178	N	605	-0-	-573	B	-0-	64	1	541	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3804	2	Y	91	83	1			33
								100	9									
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									

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
10	T. A.		2806	-0-	2806	B	9206	374	1	2432	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
10	4553	X	4553	-0-	-0-	B	-0-	484	1	4069	2	Y	-0-					3
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

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	139	1	902	2	Y	6	13	1			1
								7	9									
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

10	T. A.		2960	-0-	2960	B	10348	417	1	2543	2	Y	-0-					53
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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

10	T. A.		6535	-0-	6535	B	21675	375	1	6136	2	Y	22	78	1			72
								24	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

10	1860	N	1716	-0-	-144	B	-0-	99	1	1617	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

10	T. A.		3577	-0-	3577	B	8003	206	1	3371	2	Y	-0-					-0-
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	135	1	2205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	128	1	2022	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	151	1	2277	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	140	1	2169	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	112	1	1991	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	163	1	2485	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

10	4030	X	3448	-0-	-582 B	-0-	197	1	3227	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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
10	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	393	1	2554	2	Y	28	102	1			3
							31	9									
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

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

10	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	280	1	4575	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	101	1	1645	2	Y	30	75	1			78
							33	9									
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									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

10	6014	X	5926	-0-	-88 B	-0-	1616	1	4274	2	Y	33					36
							36	9									
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

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
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

10	4123	X	3988	-0-	-135 B	-0-	424	1	3564	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

10	T. A.		44	-0-	44 B	4054	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	133	1	2170	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

10	3131	X	1462	-0-	-1669 B	-0-	1462	2			Y	-0-					27
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	4464	X	3742	-0-	-722 B	-0-	129	1	3598	2	Y	14	46	1			2
							15	9									
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

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
10	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	188	1	3078	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
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									

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
10	T. A.		1637	-0-	1637 B	6025	94	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		2786	-0-	2786 B	9648	315	1	2471	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	307	1	2584	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	4495	X	4228	-0-	-267	B	-0-	244	1	3984	2	Y	-0-			-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
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

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

10	2975	N	2975	-0-	-0-	B	-0-	2975	2			Y	-0-			-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

10	5580	X	4817	-0-	-763	B	-0-	512	1	4305	2	Y	-0-			3
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

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

10	T. A.		6697	-0-	6697	B	17284	6697	2			Y	-0-			68
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

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
10	T. A.		1930	-0-	1930 B	7950	272	1	1658	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1462	-0-	-150 B	-0-	193	1	1254	2	Y	14	52	1			1
							15	9									
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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1831	-0-	1831 B	6828	394	1	1437	2	Y	-0-					6
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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1882	-0-	-1528 B	-0-	200	1	1682	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2219	-0-	-137 B	-0-	128	1	2091	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4681	X	4681	-0-	-0-	B	-0-	898	1	3783	2	Y	-0-					41
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

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1759	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
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									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3541	-0-	-644	B	-0-	122	1	3404	2	Y	14	46	1			2
								15	9									
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4203					Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2869	-0-	-324	B	-0-	99	1	2756	2	Y	13	46	1			2
								14	9									
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	257					Y	-0-					4
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-

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
10	2914	X	2802	-0-	-112 B	-0-	97	1	2697	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
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

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
10	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					12
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

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
10	341	X	145	-0-	-196 B	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					2
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

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
10	3503	X	2394	-0-	-1109 B	-0-	2394	2			Y	-0-					18
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		54	-0-	54 B	3596	13	1	41	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

10	3999	X	1235	-0-	-2764 B	-0-	237	1	998	2	Y	-0-					5
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

10	4822	X	4822	-0-	-0- B	-0-	513	1	4309	2	Y	-0-					12
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	674	1	2455	2	Y	-0-					3
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

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
10	17691	X	17691	-0-	-0- B	-0-	1018	1	16653	2	Y	18	20	1			6
							20	9									
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									

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
10	7564	X	5257	-0-	-2307 B	-0-	593	1	4652	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	11067	X	10490	-0-	-577 B	-0-	604	1	9883	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	21111	X	19215	-0-	-1896	B	-0-	2140	1	16789	2	N	260	285	1			87
								286	9									
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									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

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
10	10323	X	9731	-0-	-592	B	-0-	556	1	9100	2	Y	68	63	1			23
								75	9									
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									

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
10	27069	X	27069	-0-	-0-	B	-0-	3966	1	22998	2	N	95	183	1			61
								105	9									
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									

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
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					74
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

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

10	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					Y	-0-					21
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

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

10	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					Y	-0-					27
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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

10	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					Y	-0-					21
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

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

10	2015	N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					Y	-0-					23
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

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					Y	-0-					21
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

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					15
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

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
10	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			Y	-0-					20
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

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
10	1240	N	39	-0-	-1201 B	-0-	39	2			N	-0-					51
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

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
10	4309	X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127	2	48	9	Y	44	41	1			66
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

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
10	5983	X	3018	-0-	-2965 B	-0-	2907	2	111	9	Y	101	118	1			55
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

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
10	2077	N	2006	-0-	-71 B	-0-	1988	2	18	9	Y	16	15	1			24
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

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
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					48
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

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
10	4309	X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127	2	48	9	Y	44	35	1			63
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

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
10	3410	X	3064	-0-	-346	B	-0-	3020	2	44	9	Y	40	37	1			60
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

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
10	3255	X	3032	-0-	-223	B	-0-	3020	2	12	9	Y	11	11	1			18
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

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
10	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-	4221	2	111	9	Y	101	45	1			56
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

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
10	3410	X	3064	-0-	-346	B	-0-	3020	2	44	9	Y	40	37	1			60
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

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
10	3038	X	2031	-0-	-1007	B	-0-	2031	2			N	-0-					92
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

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
10	1767	N	1705	-0-	-62	B	-0-	200	1	1502	3	N	3	1	8			99
								3	9									
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									

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
10	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	515	1	2099	3	N	7	1	8			110
							8	9									
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									

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
10	4805	X	4141	-0-	-664 B	-0-	815	1	3322	3	Y	4	1	8			28
							4	9									
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		4149	-0-	4149 B	7580	824	1	3313	3	Y	11					43
							12	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
10	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	60	1	1397	2	N	17					130
							19	9									
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									

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
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	48	1	1021	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-		619	1 6 9	2520	3	Y	5					22
11	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-		602	1 6 9	2353	3	Y	5					27
12	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-		606	1 6 9	2498	3	Y	5					32
01	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-		599	1 4 9	2385	3	Y	4	21	1			15
02	DLQ G-10		2860	-0-	2860 B	2860		613	1 11 9	2236	3	Y	10					25
03	DLQ G-10		3067	-0-	3067 B	5927		609	1 10 9	2448	3	Y	9					32

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-		469	1 3 9	1910	3	N	3					68
11	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-		460	1 7 9	1798	3	N	6	1	8			73
12	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-		511	1 10 9	2105	3	N	9					82
01	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-		511	1 7 9	2034	3	N	6	66	1			22
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-		509	1 11 9	1857	3	N	10	2	8			30
*03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-		544	1 13 9	2189	3	N	12					42

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-		472	1 7 9	1923	3	N	6	1	8			144
11	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-		480	1 9 9	1876	3	N	8	2	8			150
12	2403	X	2403	-0-	-0- B	-0-		469	1 3 9	1931	3	N	3	130	1			23
01	2311	X	2311	-0-	-0- B	-0-		463	1 6 9	1842	3	N	5					28
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-		492	1 17 9	1795	3	N	15	3	8			40
*03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-		488	1 3 9	1964	3	N	3					43

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-		592	1 15 9	2412	3	N	14	1	8			165
11	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-		552	1 17 9	2159	3	N	15	1	8			179
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-		514	1 4 9	2117	3	N	4	160	1			23
01	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-		460	1 30 9	1830	3	N	27					50
02	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-		475	1 18 9	1732	3	N	16	1	8			65
03	2387	N	2207	-0-	-180 B	-0-		436	1 19 9	1752	3	N	17					82

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
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	21	-0-	21	B	21	4	1	17	3	N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1326	3	N	10					112
								11	9									
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									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3750	X	3750	-0-	-0-	B	-0-	438	1	3294	3	N	16	1	8			53
								18	9									
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

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2035	3	N	6	1	8			170
								7	9									
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	653	1	2661	3	N	2	1	8			115
							2	9									
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

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

10	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					43
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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

10	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	136	1	3821	2	Y	-0-					70
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

10	574	X	574	-0-	-0- B	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	57	1	2478	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
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									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

10	2046	N	331	-0-	-1715 B	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			6
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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

10	1784	X	1784	-0-	-0- B	-0-	1762	2	22	9	N	20					148
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

10	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	4369	2	35	9	N	32					119
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

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	40238	X	36626	-0-	-3612	B	-0-	36438	2	188	9	N	171	171	1			168
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

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
10	71982	X	60615	-0-	-11367	B	-0-	60118	2	497	9	N	452	534	1			135
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 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
10	83483	X	81115	-0-	-2368 B	-0-	80102	2	1013	9	Y	921	929	1			109
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

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
10	69275	X	69275	-0-	-0- B	-0-	68475	2	800	9	Y	727	734	1			127
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

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
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	68 43	1 9	1485	2	Y	39	29	1			28
11	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	65 42	1 9	1418	2	Y	38	29	1			37
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	80 29	1 9	1730	2	Y	26	54	1			9
01	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	86 37	1 9	1879	2	Y	34	24	1			19
02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	80 32	1 9	1736	2	Y	29	22	1			26
*03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	82 30	1 9	1777	2	Y	27	22	1			31

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
10	2790	X	2048	-0-	-742 B	-0-	88 43	1 9	1917	2	Y	39	29	1			28
11	2700	X	2480	-0-	-220 B	-0-	107 42	1 9	2331	2	Y	38	29	1			37
12	2511	X	2354	-0-	-157 B	-0-	102 30	1 9	2222	2	Y	27	54	1	1	8	9
01	2325	X	2241	-0-	-84 B	-0-	97 33	1 9	2111	2	Y	30	21	1			18
02	2324	X	2118	-0-	-206 B	-0-	92 32	1 9	1994	2	Y	29	21	1			26
03	2573	X	2478	-0-	-95 B	-0-	108 30	1 9	2340	2	Y	27	22	1			31

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
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	51 10	1 9	1100	2	Y	9	7	1			7
11	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	48 10	1 9	1042	2	Y	9	7	1			9
12	1054	N	910	-0-	-144 B	-0-	40 6	1 9	864	2	Y	5	12	1			2
01	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	45 8	1 9	980	2	Y	7	5	1			4
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	43 8	1 9	944	2	Y	7	5	1			6
*03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	47 7	1 9	1023	2	Y	6	5	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	3573	-0-	-4611 B	-0-		156	1	3389	2	Y	25	19	1			18
								28	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-		87	1	1889	2	Y	13	9	1			9
								14	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2828	-0-	-117 B	-0-		203	1	2614	2	Y	10	10	8			37
								11	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-		56	1	1223	2	Y	9	7	1			7
								10	9									
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									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4561	X	4561	-0-	-0-	B	-0-	328	1 20 9	4213	2	Y	18	18	8			30
11	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	204	1 37 9	3290	2	Y	34	35	1			29
12	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	289	1 70 9	3625	2	Y	64	49	1	2	8	42
01	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	297	1 9 9	3768	2	Y	8	8	8			42
02	3500	X	3281	-0-	-219	B	-0-	218	1 52 9	3011	2	Y	47	17	8			72
*03	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	281	1 52 9	3783	2	Y	47	56	1	1	8	62

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	866	-0-	-467	B	-0-	37	1 14 9	815	2	Y	13	10	1			9
11	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	51	1 13 9	1118	2	Y	12	9	1			12
12	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	88	1 13 9	1918	2	Y	12	19	1	1	8	4
01	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	71	1 21 9	1542	2	Y	19	13	1			10
02	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	59	1 18 9	1276	2	Y	16	12	1			14
03	2015	N	1743	-0-	-272	B	-0-	76	1 17 9	1650	2	Y	15	12	1			17

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707	X	2707	-0-	-0-	B	-0-	119	1 9 9	2579	2	Y	8	6	1			6
11	2610	X	2185	-0-	-425	B	-0-	96	1 8 9	2081	2	Y	7	6	1			7
12	2697	X	1972	-0-	-725	B	-0-	86	1 10 9	1876	2	Y	9	13	1			3
01	2697	X	1761	-0-	-936	B	-0-	77	1 11 9	1673	2	Y	10	7	1			6
02	2044	N	1911	-0-	-133	B	-0-	84	1 10 9	1817	2	Y	9	7	1			8
03	1984	N	1403	-0-	-581	B	-0-	61	1 10 9	1332	2	Y	9	7	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	616	-0-	-1585 B	-0-	44	1	570	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1044	-0-	-599 B	-0-	46	1	998	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	953	-0-	-411 B	-0-	40	1	877	2	Y	33	25	1			24
							36	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	242	1	3107	2	Y	17	17	8			41
							19	9									
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									

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
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	54	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	131	1	2841	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
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									

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
10	2387	X	1811	-0-	-576 B	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
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

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
10	558	N	299	-0-	-259 B	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					1
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-

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
10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	1897	2	169	9	Y	154					154
02	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1221	2	34	9	Y	31	155	1			30
03	1395	N	1196	-0-	-199 B	-0-	1196	2			Y	-0-					30

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
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	68	1	1470	2	Y	18	12	1			13
							20	9									
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									

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
10	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	21	1	450	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
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									

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
10	3224	X	1370	-0-	-1854 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3728	3	37	9	Y	34					34
12	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	2			Y	-0-					34
01	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			Y	-0-					34
02	3276	X	2464	-0-	-812 B	-0-	2464	2			Y	-0-	34	1			-0-
03	3627	X	2464	-0-	-1163 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2022	-0-	-1233 B	-0-	145	1	1868	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	185	1	2378	2	Y	12	12	8			30
							13	9									
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									

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
10	2232	N	1993	-0-	-239 B	-0-	87	1	1899	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

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
10	2914	X	2135	-0-	-779 B	-0-	91	1	1982	2	Y	56	114	1			21
							62	9									
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									

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
10	2573	N	2455	-0-	-118 B	-0-	108	1	2347	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2542	X	1735	-0-	-807 B	-0-	76	1	1652	2	Y	6	16	1			6
							7	9									
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									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	162	1	3529	2	Y	11	30	1	1	8	11
							12	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	68	1	1488	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
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									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2012	-0-	-995 B	-0-	87	1	1889	2	Y	33	94	1	1	8	35
							36	9									
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									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1898	-0-	-117 B	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2036	-0-	-351 B	-0-	89	1	1938	2	Y	8	12	1	2	8	2
							9	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-					28
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1216	-0-	-954 B	-0-	53	1	1152	2	Y	10	10	1	5	8	2
							11	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	217	1	4721	2	Y	19	40	1			7
							21	9									
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									

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
10	3379	X	1756	-0-	-1623 B	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5115	X	3355	-0-	-1760 B	-0-	147	1	3185	2	Y	21	11	1	17	8	4
							23	9									
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									

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
10	403	N	167	-0-	-236 B	-0-	7	1	157	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
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									

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
10	5704	X	5621	-0-	-83 B	-0-	246	1	5345	2	Y	27	33	1	16	8	12
							30	9									
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									

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1488	#	321	-0-	-1167	-0-	321	2			N	-0-					168
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

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
10	1798	#	1719	-0-	-79	-0-	1693	2	26	9	N	24					135
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

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
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	31	1	180	2	N	-0-					43
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

10	589	X	227	-0-	-362	-0-	226	2	1	9	N	1					53
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					87
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					84
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

10	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	SWR 10		185	-0-	185	93451	185	2			Y	-0-	68	1			37
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		1367	-0-	1367	98010	1324	2	43	9	Y	39					66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	W	624	-0-	624	624	624	156	1	468	2	Y	-0-			-0-
02		0	W	5	-0-	5	629	629	5	2			Y	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	629						Y	NO RPT			-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
10	T. A.			300	-0-	300	2117	71	1	229	2	Y	-0-			-0-
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-			46
03	930	N		NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			46

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
10	T. A.			4	-0-	4	24	4	2			N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-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
10	T. A.			6	-0-	6	84	2	1	4	2	N	-0-			-0-
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	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	W	57	-0-	57	57	57	15	1	42	2	N	-0-			-0-
02		0	W	50	-0-	50	107	2	1	48	2	N	-0-			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67	X	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		10	-0-	10	55	10	1			N	-0-			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	44	159	1			50
							201	3	48	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	3	65	9	N	59					126
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

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
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	186	1	3255	2	N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	63	1	3750	2	Y	69	70	1			15
							76	9									
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	71	1	3991	2	Y	78	77	1			16
							86	9									
12	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	68	1	3419	2	Y	77	75	1			18
							85	9									
01	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	66	1	3694	2	Y	78	82	1			14
							86	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	52	1	4556	2	Y	70	64	1			20
							77	9									
*03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	60	1	5684	2	Y	51	51	1			20
							56	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	28	1	1661	2	Y	31	31	1			9
							34	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	29	1	1440	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	28	1	1563	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1773	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	23	1	2200	2	Y	21	22	1			11
							23	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	18	1	1089	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	18	1	995	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	17	1	851	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	14	1	798	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	959	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	11	11	1			13
							12	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
11	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	27	1	1531	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
12	1922	N	1349	-0-	-573	-0-	26	1	1286	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
01	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	23	1	1298	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	2	Y	27	27	1			8
							30	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

10	837	N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	N	16					87
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	211	1	87	2	N	-0-					60
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

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

10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	254	1	1910	3	N	22					96
							24	9									
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									

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
10	5890	X	5071	-0-	-819	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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-

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
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	57	2	28	9	Y	25	24	8			2
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

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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					170
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

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
10	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	-0-	210	210	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					806
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1046

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	873	1	834	2	N	-0-	54	0			17
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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	447	1	427	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	249	1			-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-

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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	71	1	188	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	659	1	630	2	N	-0-					-0-
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-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	199	1	526	2	N	42					88
							46	9									
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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					370
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	2796	3			N	-0-					105
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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	176	1	132	2	N	-0-					17
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					221
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					225

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

10	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					189
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	2100	-0-	-287	-0-	50	1	2050	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					352
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	82	-0-	-104	-0-	2	1	80	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					57
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	2	50	9	N	45	2	8			112
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3260		3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

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
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-

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
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-

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					175
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1054	N	659	-0-	-395	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2310	3	9	9	N	8					80
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

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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
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

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
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1153	3	3	9	N	3					84
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
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

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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1308	2	129	9	Y	117	174	1			67
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	164	1	723	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
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

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

10	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	222	1	979	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2940	2	13	9	Y	12	12	8			102
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

10	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	205	1	905	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
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

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

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-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	251		251	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	5	3	8			18
							6	9									
*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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

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-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	371	-0-	-280	-0-	68	1	302	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
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

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	Y	4	4	8			132
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	93	1	412	2	Y	-0-					17
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

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	55	1	245	2	N	4	4	8			32
							4	9									
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

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2132	-0-	-317	-0-	222	1	1901	2	Y	8	3	8			33
							9	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1463	2	6	9	N	5	5	8			57
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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 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
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	217	1	1863	2	Y	9	2	8			42
							10	9									
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									

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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4379	2	12	9	N	11	9	8			176
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2060	2	10	9	N	9	8	8			69
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	243	1	2084	2	N	26	5	8			85
							29	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	302	1	2591	2	Y	20	3	8			62
							22	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2763	2	14	9	N	13	7	8			90
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	20	1	167	2	N	-0-					23
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	4110	2	13	9	N	12	12	8			13
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

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
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3617	2	Y	25	3	8			70
							28	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25	2	8			162
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			37
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	3	Y	-0-					21
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	NO RPT		-0-	-0-	1552					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	268	1	1609	3	Y	-0-					17
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	NO RPT		-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					17

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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	NO RPT		-0-	-0-	6					Y	NO RPT					37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
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	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	135	1	809	3	Y	-0-					29
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	NO RPT		-0-	-0-	1111					Y	NO RPT					29

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	N	-0-			-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

10	4805	X	4004	-0-	-801	-0-	198	1	3806	2	N	-0-			-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

10	682	N	351	-0-	-331	-0-	17	1	334	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	N	-0-			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

10	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	197	1	3783	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

10	4154	X	3074	-0-	-1080	-0-	152	1	2922	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

10	3100	N	2941	-0-	-159	248	146	1	2795	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

10	3100	N	3224	-0-	124	754	160	1	3064	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

10	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	181	1	3465	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

10	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	154	1	2953	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

10	3658	X	2723	-0-	-935	-0-	135	1	2588	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1105	-0-	-2584	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3408	-0-	308	973	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	167	1	3203	2	N	36					130
							40	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4259	-0-	1159	1165	211	1	4048	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3002	-0-	-1245	-0-	149	1	2853	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	109	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	46	1	892	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	3100	N	3154	-0-	54	171	156	1	2998	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	92	1	1759	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	3100	N	1921	-0-	-1179	21747	95	1	1826	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

10	4836	X	4769	-0-	-67	-0-	236	1	4533	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					20
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

10	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					110
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2839	2	9	9	N	8	179	1			109
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	16 8	1 9	3577	2	N	7					25
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					12

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

	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
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	545	2	62	9	N	56	165	1			71
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

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

	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
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	15	1	1477	2	N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

	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
10	2108	X	1102	-0-	-1006	-0-	83	1	1002	2	N	15					97
							17	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

	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
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

	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
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	3	1	219	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
10	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	121	1	3921	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					60
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16 98	1 9	165	2	N	89					156
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15 132	1 9	140	2	N	120	175	1			101
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	140	2	N	67	129	1			39
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	122	2	N	60					99
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14 134	1 9	103	2	N	122	84	1			137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					31
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	129	1	838	2	N	2					119
							2	9									
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									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

10	T. A.		1534	-0-	1534	5703	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1695	2	160	9	N	145	150	1			228
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

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2465	2	36	9	N	33	160	1			34
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					176

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	2	44	9	N	40					249
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					190

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2			N	-0-					94
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	127	1	793	2	N	9					77
							10	9									
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									

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
10	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	228	1	1096	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	319	1	1530	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	297	1	1427	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	465	1	1857	2	Y	13					75
							14	9									
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									

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
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	144	1	829	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2976	N	2298	-0-	-678	-0-	396	1	1902	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	802	-0-	-1368	-0-	260	1	540	2	N	2					97
							2	9									
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									

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					42
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

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
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-

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
10	1395	N	522	-0-	-873	-0-	522	2			N	-0-					70
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
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

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
10	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3447	2	152	9	Y	138	85	1			55
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

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	Y	1	72	1			3
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					75
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

10	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2			Y	-0-					20
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

10	2542	N	864	-0-	-1678	-0-	864	2			Y	-0-					15
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	#	4255	-0-	-1139	-0-	300 1	1 3	3684 270	2 9	N	245	245	0			-0-
11	5430	#	4085	-0-	-1345	-0-	300 1	1 3	3521 263	2 9	N	239	239	0			-0-
12	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	300 1	1 3	3672 414	2 9	N	376	376	0			-0-
01	4774	#	4547	-0-	-227	-0-	300 1	1 3	3957 289	2 9	N	263	263	0			-0-
02	4116	#	4081	-0-	-35	-0-	300 1	1 3	3523 257	2 9	N	234	234	0			-0-
03	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4145	3	52	9	N	47					140
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	132 17	1 9	3926	2	N	15					90
11	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	125 19	1 9	3711	2	N	17					107
12	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	127 14	1 9	3772	2	N	13					120
01	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	127 80	1 9	3752	2	N	73	168	1			25
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					25
03	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					25

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					42
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

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
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					79
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

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	15 133	1 9	3793	2	N	121	171	1			2
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					150
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1665	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	2	42	9	Y	38	38	1			2
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	67	63	1			8
*01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1521	2	36	9	Y	33	34	1	4	8	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

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
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	2	6	9	Y	5	6	1			3
*11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5656	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	5	5	1			3
*01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5821	2	3	9	Y	3	3	1	3	8	-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-

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
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.		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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

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

10	6169	X	4989	-0-	-1180	-0-	4959	3	30	9	Y	27					43
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

10	2418	X	1514	-0-	-904	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

10	1426	N	746	-0-	-680	-0-	743	2	3	9	N	3					124
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

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
10	1579	X	287	-0-	-1292	-0-	287	2			N	-0-					97
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	213	1	1332	2	N	-0-					134
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	351	1	2195	2	N	33					85
							36	9									
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	4	10	9	N	9					29
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	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

10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1228	2	11	9	N	10					130
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	3100	N	3084	-0-	-16	319	15	1	3055	2	N	13					58
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					35

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4044	3	2	9	N	2					21
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					62
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5270	X	2393	-0-	-2877	-0-	2391	2	2	9	Y	2					29
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

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

10	1457	X	370	-0-	-1087	-0-	363	2	7	9	Y	6					67
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

10	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5183	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1582	2	14	9	Y	13	14	1			4
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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	8525	X	6385	-0-	-2140	-0-	492 122	1 9	5771	2	Y	111	123	1			34
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	107	121	1			20
12	8370	X	6082	-0-	-2288	-0-	460 80	1 9	5542	2	Y	73	66	1			27
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	550 121	1 9	10752	2	Y	110	121	1			16
02	DLQ G-10		10010	-0-	10010	10010	499 101	1 9	9410	2	Y	92	83	1			25
03	DLQ G-10		10448	-0-	10448	20458	216 138	1 9	10094	2	Y	125	131	1			19

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2972	-0-	-531	-0-	147	1	2825	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					20
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	350	-0-	-208	-0-	350	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

10	2511	X	1367	-0-	-1144	-0-	13	1	1354	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

10	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	56	1	5786	3	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3			Y	-0-					47
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

10	T. A.		468	-0-	468	1646	4	1	464	3	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	70	1	7307	3	Y	21					38
							23	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	32	1	3287	3	Y	18					18
							20	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

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
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1723	3	11	9	Y	10					16
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

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
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	28	1	2870	3	N	26					61
							29	9									
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									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1845	-0-	-604	-0-	1842	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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 #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	Y	17					19
							19	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	651	3	Y	22	31	1			10
							24	9									
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20	1	661	3	Y	14					24
							15	9									
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22	1	708	3	Y	11					35
							12	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	5	24	1			16
							6	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	60	1	593	3	Y	8	8	1			16
							9	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	504	3	Y	6					8
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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

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-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

10	3849	X	3582	-0-	-267	-0-	3437	2	145	9	N	132	171	1			158
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

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	814	2	62	9	N	56					506
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	930	N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					105
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

10	7812	X	7186	-0-	-626	-0-	7186	2			N	-0-					113
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

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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	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

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	110	1	171	2	N	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
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	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
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	300	1	840	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
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	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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	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

10	DLQ G-10		984	-0-	984	3342	300	1	626	2	N	49	49	0			-0-
							4	3	54	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90					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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	997	2	N	25					84
							28	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	N	30					114
							33	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	835	2	N	17	114	1			17
							19	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	N	13					30
							14	9									
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	14	1	628	2	N	21					51
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	14	1	1995	2	N	13					57
							14	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	15	1	1968	2	N	18					75
							20	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	15	1	2259	2	N	23					98
							25	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1911	2	N	12	95	1			15
							13	9									
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	14	1	1984	2	N	15					30
							17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

10	3100	N	3037	-0-	-63	132	16	1	3021	2	N	-0-					18
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					18

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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	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
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	N	78	183	1			83
							86	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	2	N	5					98
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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.		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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		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
10	4495	X	222	-0-	-4273	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					213
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

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
10	T. A.		1274	-0-	1274	3625	1274	2			N	-0-					64
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

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
10	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	2680	2	13	9	N	12					168
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					80

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
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3055	2	3	9	N	3					94
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2					205
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

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
10	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3458	2	22	9	N	20					152
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	157	1			206
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

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
10	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3050	2	3	9	N	3					153
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					8
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					8
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	600	1	1355	2	N	10	6	1			4
							11	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1530	-0-	-82		-0-	1484	2	46	9	Y	42	45	1			13
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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3926	X	3926	-0-	-0-		-0-	3926	2			Y	-0-					64
11	3450	X	-0-	-0-	-3450		-0-					Y	2	41	1			25
12	3664	X	3664	-0-	-0-		-0-	3664	2			Y	-0-					25
01	4281	X	4281	-0-	-0-		-0-	4279	2	2	9	Y	2					27
02	DLQ	G-10	3529	-0-	3529		3529	3501	2	28	9	Y	25					2
03	DLQ	G-10	4066	-0-	4066		7595	4024	2	42	9	Y	38	37	1			3

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	496	1	3199	2	Y	-0-					6
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	4	1			3
12	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	369	1	3008	2	Y	-0-					3
01	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	404	1	2840	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	383	1	3037	2	Y	4					-0-
							4	9									
03	DLQ G-10		4504	-0-	4504	7928	493	1	4001	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3127	2	1	9	Y	1					46
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	3	29	1			20
12	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	Y	1					21
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3734	2	7	9	Y	6					27
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	3289	2	28	9	Y	25					2
03	DLQ G-10		3728	-0-	3728	7045	3661	2	67	9	Y	61	57	1			6

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					3
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-

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2188	2	14	9	N	13	8	1			5
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
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
10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	274	3	10964	5	N	-0-					32
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	379	3	7848	5	N	-0-					32
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	91	3	6891	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

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
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1867	2	22	9	N	20	165	1			54
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

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
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					53
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

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
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	987	2	3	9	N	3					141
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

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
10	DLQ G-10		1319	-0-	1319	3950	1319	2			N	-0-					168
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

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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2418	-0-	-2418	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

10	3100	X	263	-0-	-2837	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 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
10	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2			Y	-0-					32
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

10	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2			Y	-0-					12
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

10	5704	X	5189	-0-	-515	-0-	5189	2			Y	-0-					3
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					87
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	31					96
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

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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1208	1	709	2	N	-0-					73
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1065	1	800	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
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	113	1	67	2	N	-0-					15
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	190	-0-	-58	-0-	110	1	80	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	4278	X	3190	-0-	-1088	-0-	30	1	3145	3	Y	14						25
							15	9										
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										

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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

10	2283		2283	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	N	-0-						-0-
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-

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

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		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		542	-0-	542	660	542	2			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		543	-0-	543	1203	543	2			Y	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	10	1			2
*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

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	Y	5	6	1			3
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					3
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-	3	1			-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-

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
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	2	1	9	Y	1	7	1			2
*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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*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

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8					50
*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

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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	2	28	9	Y	25	30	1			14
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1258	2	37	9	Y	34	45	1			3
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	59	56	1			24
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1397	2	33	9	Y	30	31	1	21	8	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

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
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1113	2	14	9	Y	13	68	1			25
*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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	Y	6	29	1			11
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			Y	-0-					2
*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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*11	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3	15	1			6
*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

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2074	2	199	9	Y	181	212	1			102
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1990	2	85	9	Y	77	146	1			33
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	94	110	1			101
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	143	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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3161	2	57	9	Y	52	61	1			29
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3134	2	32	9	Y	29	54	1			4
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	49	46	1			40
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	2	28	9	Y	25	62	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

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4378	2	18	9	Y	16	18	1			9
*11	4470	X	4406	-0-	-64	-0-	4406	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					9
*01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			Y	-0-	9	1			-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-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3855	-0-	-764	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
*11	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					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-

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
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2477	2	4	9	Y	4	4	1			2
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					2
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	2	1			-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-

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
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2806	2	63	9	Y	57	53	1			4
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	99	93	1			15
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3177	2	79	9	Y	72	46	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

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
10	713	N	148	-0-	-565	-0-	139	2	9	9	Y	8	35	1			13
*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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

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
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1066	3	37	9	Y	34	34	1			5
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

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	13	1	1307	3	Y	43					74
							47	9									
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									

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
10	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8639	3	52	9	Y	47	57	1			9
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	3	1	309	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7614	3	46	9	Y	42	42	1			6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3040	3	13	9	Y	12					19
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	3	3	1	9	Y	1					8
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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	5	1			1
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1265	3	69	9	Y	63	76	1			12
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2870	3	43	9	Y	39					127
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	1			6
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1475	3	48	9	Y	44	44	1			7
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

10	3503	X	2940	-0-	-563	-0-	28	1	2883	3	Y	26					44
							29	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

10	713	N	89	-0-	-624	-0-	89	3			Y	-0-					36
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4					7
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

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
10	6353	X	3876	-0-	-2477	-0-	3831	3	45	9	Y	41					65
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
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-

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
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2101	3	37	9	Y	34	42	1			6
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

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
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	Y	7	7	1			1
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-

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					38
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	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

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

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	791 52	1 9	1151	2	N	47	186	1			55
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	689 8	1 9	1029	2	N	7					62
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	765 12	1 9	689	2	N	11					73
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	791 24	1 9	629	2	N	22					95
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	714 24	1 9	888	2	N	22					117
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	791 23	1 9	1030	2	N	21					138

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					35
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

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

10	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2690	2	36	9	N	33					110
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	1306	2	87	9	Y	79	264	1			58
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	179	2	109	9	Y	99	89	1			58
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

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1458	2	42	9	N	38					100
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

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	1964	2	25	9	N	23					128
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

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	969	2	22	9	N	20					53
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					169
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17					40
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

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

10	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1730	2	18	9	N	16					120
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

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					77
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	420	2	Y	55	3	8							134
							61	9													
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

10	2387	N	1463	-0-	-924	-0-	270	1	1193	2	N	-0-					10
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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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

10	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	1351	1	11782	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	620	1	7424	2	Y	85	176	1			77
							94	9									
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	585	1	6838	2	Y	77					154
							85	9									
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	580	1	5835	2	Y	45	179	1			20
							50	9									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	620	1	5226	2	Y	5					25
							6	9									
02	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	498	1	2396	2	Y	23					2
							25	9									
03	DLQ G-10		4361	-0-	4361	7280	610	1	3751	2	Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-
	WERNER, LOUIS SAWMILL CO.				WELL #: 15A	RRCID -> 059376	COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8226 - 9020				
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					59
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-
	JERNIGAN "A" UNIT				WELL #: A 2	RRCID -> 083722	COMPL. DATE 08/14/1979				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8449 - 8651				
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-
	CRENSHAW UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 093622	COMPL. DATE 04/13/1981				TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8223 - 9399				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	BRUMBLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 096846	COMPL. DATE 09/30/1981				TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8303 - 9485				
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-
	STEELE, CORRIE				WELL #: A 3	RRCID -> 096847	COMPL. DATE 11/14/1981				TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8140 - 9238				
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	Y	9	10	1			3
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
	WERNER, LEWIS SAWMILL CO.				WELL #: 16A	RRCID -> 096848	COMPL. DATE 08/07/1981				TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8265 - 9405				
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	19	1			2
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	2	28	9	Y	25	24	1			19
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

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					154
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-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					154

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	479	1	2021	2	Y	17	40	1			1
							19	9									
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

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	833	2	36	9	Y	33	31	1			24
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	128	1	3622	2	Y	60	133	1			2
							66	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	761	2	65	9	Y	59	71	1			29
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		340	-0-	340	340	308	2	32	9	Y	29					1
03	DLQ G-10		336	-0-	336	676	278	2	58	9	Y	53					54

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					41
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	99	1			29

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
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1905	2	26	9	Y	24	14	1			10
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

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	Y	22	83	1			7
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		101	-0-	101	286	98	2	3	9	Y	3					7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	75	1	653	2	Y	75	173	1			64
							83	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	13	1			-0-
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									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	57	1			4
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

10	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

10	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1821	2	43	9	Y	39	41	1			12
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7					37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	40	24	1			53
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					53
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8					61
02	DLQ G-10		93	-0-	93	93	27	2	66	9	Y	60					1
03	DLQ G-10		94	-0-	94	187	28	2	66	9	Y	60	57	1			4

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

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
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.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
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-

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	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	Y	3					73
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7	46	1			34
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					36
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	2	13	9	Y	12					48
02	DLQ G-10		341	-0-	341	341	291	2	50	9	Y	45					3
03	DLQ G-10		436	-0-	436	777	326	2	110	9	Y	100	100	1			3

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
10	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	4043	2	88	9	Y	80					168
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

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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1786	2	81	9	Y	74	75	1			14
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

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
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					96
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1293	2	7	9	Y	6					65
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

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1665	2	12	9	Y	11	12	1			3
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

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
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					32
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

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
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-

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
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-

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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1504	2	31	9	Y	28	17	1			11
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	12	2	55	9	Y	50	43	1			38
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

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	Y	19	11	1			8
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

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
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3011	2	52	9	Y	47	29	1			19
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

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
10	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1550	2	196	9	Y	178	110	1			71
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

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
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1992	2	7	9	Y	6	4	1			2
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

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
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1530	2	117	9	N	106	65	1			43
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1308	2	84	9	Y	76	82	1			23
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

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
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2697	2	62	9	Y	56	61	1			17
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

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
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3915	2	43	9	Y	39	41	1			12
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

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
10	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	283 30	1 9	3314	2	Y	27	30	1			8
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	27	30	1			5
12	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	315 31	1 9	3786	2	Y	28	23	1			10
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	225 23	1 9	4395	2	Y	21	28	1			3
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	201 24	1 9	3782	2	Y	22	19	1			6
03	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8507	94 32	1 9	4374	2	Y	29	31	1			4

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

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
10	18941	X	18282	-0-	-659	-0-	18276	2	6	9	Y	5	5	1			4
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					21
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
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666																	
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					95
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
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384																	
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5238	2	99	9	Y	90	97	1			45
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
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449																	
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					31
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
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
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-
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441																	
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1694	2	39	9	Y	35	42	1			19
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					26
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	359	2	39	9	Y	35	42	1			19
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			Y	-0-					18
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			Y	-0-					10
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

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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					16
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

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25
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

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
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					32
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

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
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					68
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					154

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			Y	-0-					12
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

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
10	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1627	2			Y	-0-					32
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

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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					27
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

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
10	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	2			Y	-0-					27
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

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
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					46
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	911	-0-	-267	-0-	911	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
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	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			Y	-0-					18
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

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
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					29
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

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
10	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	2388	2			Y	-0-					37
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

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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					93
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

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
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					20
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

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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					26
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

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
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					5
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	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	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
10	1426	N	849	-0-	-577	-0-	849	2			Y	-0-					15
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

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
10	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					32
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

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
10	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			Y	-0-					92
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

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
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-

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

10	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			Y	-0-					56
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					46
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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
10	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

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
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

10	5797	3225	-0-	-2572	4695	16 29	1 9	3180	2	Y	26	84	1			9
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 29	1 9	6035	2	Y	26					35
03	3379 #	854	-0-	-2525	-0-	11	1	843	2	Y	-0-					35

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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-

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

10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	4299	2	Y	26	84	1			9
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 29	1 9	4742	2	Y	26					35
03	2077 X	986	-0-	-1091	-0-	13	1	973	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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
10	5425	X	4316	-0-	-1109	-0-	4316	3			N	-0-					92
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

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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					32
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

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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	2	N	-0-					5
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1905	2	N	63					68
							69	9									
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

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
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-

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
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-

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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	287	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
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-

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

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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					105
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

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3354	2	81	9	N	74	190	1			38
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					40

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
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					92
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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19938	X	7783	-0-	-12155	-0-	228 215	1 9	7340	2	N	195	189	1			342
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	289 238	1 9	9307	2	N	216	378	1			180
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	253 233	1 9	8167	2	N	212	188	1			204
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	230 189	1 9	7421	2	N	172	191	1	3	8	182
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	299 241	1 9	9645	2	N	219	195	1			206
*03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	149 84	1 9	4818	2	N	76					282

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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	472	2	61	9	N	55					171
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

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					72
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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	4998	-0-	-2473	-0-	446	1	4552	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	59	1	798	2	Y	1					3
							1	9									
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	637	1	13223	2	N	-0-					40
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

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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	N	-0-					35
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

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

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
10	18352	X	16393	-0-	-1959	-0-	1122	1	15230	2	Y	37	109	1			80
							41	9									
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	15634	-0-	-765	-0-	1087	1	14384	2	Y	148	220	1			67
							163	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

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

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

10	930	X	871	-0-	-59	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			25
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

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

10	2263	X	227	-0-	-2036	-0-	227	2			N	-0-					20
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

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
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8537	2	191	9	N	174	181	1			134
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	241	1	3275	2	Y	9					34
							10	9									
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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	258	1	3413	2	Y	8	49	1			21
							9	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1732	2	Y	17					45
							19	9									
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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	2	Y	-0-					58

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	38	1	513	2	Y	2					6
							2	9									
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	473	-0-	-457	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	Y	3					13
							3	9									
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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	Y	2	18	1			8
							2	9									

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
10	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	325	1	4404	2	Y	20					58
							22	9									
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	4912	-0-	-110	-0-	344	1	4564	2	Y	4					94
							4	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	224	1	3038	2	N	-0-					19
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	246	1	3260	2	N	5					33
							6	9									

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
10	5642	X	4086	-0-	-1556	-0-	280	1	3796	2	Y	9					39
							10	9									
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	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	371	1	4927	2	Y	9	53	1			25
							10	9									

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
10	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	235	1	3183	2	Y	10					37
							11	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	Y	20					57
							22	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	261	1	3448	2	Y	31					88
							34	9									
01	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	225	1	3026	2	Y	1	59	1			30
							1	9									
02	3332	X	2838	-0-	-494	-0-	195	1	2601	2	Y	38					68
							42	9									
03	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	216	1	2899	2	Y	5	55	1			18
							6	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	269	1	3655	2	Y	5	12	1			13
							6	9									
11	4320	X	3765	-0-	-555	-0-	267	1	3491	2	Y	6					19
							7	9									
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	273	1	3613	2	Y	23	13	1			29
							25	9									
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1	3596	2	Y	3	15	1			17
							3	9									
02	3724	X	3527	-0-	-197	-0-	249	1	3274	2	Y	4					21
							4	9									
03	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	258	1	3422	2	Y	20	29	1			12
							22	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

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

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
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			N	-0-					94
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

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
10	6851	X	6292	-0-	-559	-0-	900	1	5309	2	Y	75					299
							83	9									
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	900	1	5618	2	Y	84	183	1			200
							92	9									
12	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	630	1	3722	2	Y	84					284
							92	9									
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930	1	5794	2	Y	83	188	1			179
							91	9									
02	6160	X	6026	-0-	-134	-0-	780	1	5137	2	Y	99					278
							109	9									
03	6820	X	5878	-0-	-942	-0-	870	1	4985	2	Y	21	189	1			110
							23	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	188	2	150	9	N	136	160	1			26
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	153	-0-	-188	-0-	150	2	3	9	N	3					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	7	1	165	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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-

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
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	58	1	1356	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

10	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	90	1	2133	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	1499	-0-	-1198	-0-	60	1	1406	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	28	1	657	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1815	3	Y	12	12	1			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1775	3	Y	10	10	1			-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1920	3	Y	13	13	1			-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76 12	1 9	1873	3	Y	11	11	1			-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1690	3	Y	10	10	1			-0-
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79 13	1 9	1834	3	Y	12	12	1			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	3	Y	-0-					-0-
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	87 14	1 9	2035	3	Y	13	13	1			-0-
11	2310	N	1932	-0-	-378	-0-	73 12	1 9	1847	3	Y	11	11	1			-0-
12	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	78 15	1 9	1990	3	Y	14	14	1			-0-
01	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	79 13	1 9	1950	3	Y	12	12	1			-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1789	3	Y	10	10	1			-0-
03	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	84 14	1 9	1941	3	Y	13	13	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	42 12	1 9	973	3	Y	11	11	1			-0-
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	37 10	1 9	936	3	Y	9	9	1			-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	38 12	1 9	982	3	Y	11	11	1			-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	958	3	Y	10	10	1			-0-
*02	924	N	909	-0-	-15	-0-	37 10	1 9	862	3	Y	9	9	1			-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	41 12	1 9	942	3	Y	11	11	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

10	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	122	1	2828	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	110	1	2760	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	112	1	2834	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	117	1	2847	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	2744	X	2696	-0-	-48	-0-	112	1	2559	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	123	1	2811	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

10	713	N	399	-0-	-314	-0-	16	1	375	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	510	N	191	-0-	-319	-0-	7	1	177	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	6	1	158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	7	1	166	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	120	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	46	1	1075	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	35	1	879	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	30	1	759	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	36	1	882	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	104	1	2415	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	54	1	1259	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	-0-					-0-
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

10	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	72	1	1682	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

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
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	1489	3	Y	7	7	1			-0-
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-

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
10	682	N	407	-0-	-275	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	25	1 6 9	587	3	Y	5	5	1			-0-
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-

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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1 12 9	1208	3	Y	11	11	1			-0-
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-

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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	88	1	2052	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	87	1	2004	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	95	1	2206	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

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
10	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	70	1	1634	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2573	X	2538	-0-	-35	-0-	104	1	2416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	2104	-0-	-407	-0-	87	1	1998	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
10	1023	X	584	-0-	-439	-0-	24	1	549	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

10	589	N	518	-0-	-71	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	42	1	974	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
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									

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
10	2139	N	1739	-0-		-400	-0-	71	1	1665	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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									

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
10	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	95	1	2206	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
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									

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
10	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	61	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
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									

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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2524	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	1423	-0-	-933	-0-	59	1	1347	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-					-0-
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1 9	1325	3	Y	8	8	1			-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	49	1 9	1244	3	Y	7	7	1			-0-
12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	48	1 9	1220	3	Y	8	8	1			-0-
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	49	1 9	1213	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	44	1 9	1013	3	Y	6	6	1			-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1 9	1220	3	Y	8	8	1			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	86	1 6	2006	3	Y	5	5	1			-0-
11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	77	1 4	1945	3	Y	4	4	1			-0-
12	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	79	1 6	2026	3	Y	5	5	1			-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	81	1 6	2000	3	Y	5	5	1			-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	80	1 4	1840	3	Y	4	4	1			-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	89	1 6	2057	3	Y	5	5	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	52	1 19	1208	3	Y	17	17	1			-0-
11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	39	1 15	982	3	Y	14	14	1			-0-
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	39	1 20	995	3	Y	18	18	1			-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1 18	1254	3	Y	16	16	1			-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1 15	1093	3	Y	14	14	1			-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1 19	1137	3	Y	17	17	1			-0-

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
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
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	1720	-0-	-605	-0-	66	1	1540	3	Y	104	104	1			-0-
							114	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
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	61	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	55	1	1296	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	53	1	1248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	1119	-0-	-59	-0-	46	1	1060	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	103	1	2398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-					-0-
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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1	1824	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	48	1	1123	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

10	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	62	1	1438	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1395	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1857	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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-

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
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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	50	1	1172	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	24	1	553	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	Y	-0-					-0-
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	56	1	1305	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	54	1	1256	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1250	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17019	X	6990	-0-	-10029	-0-	280	1	6494	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
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	5720	-0-	-1255	-0-	229	1	5270	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

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
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	56 14	1 9	1302	3	Y	13	13	1			-0-
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	1776	3	Y	14	14	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	111 11	1 9	2577	3	Y	10	10	1			-0-
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	105 23	1 9	2447	3	Y	21	21	1			-0-
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-

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
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	3	Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

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
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	66	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1532	-0-		-111	-0-	62	1	1447	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
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	1204	-0-		-346	-0-	49	1	1131	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1461	-0-		-58	-0-	60	1	1399	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
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									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	9	1	214	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	71	71	1			-0-
							78	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
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4216	X	3751	-0-	-465	-0-	152	1	3540	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
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	3459	-0-	-292	-0-	142	1	3256	3	Y	55	55	1			-0-
							61	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
10	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	149	1	3454	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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									

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
10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	121	1	2808	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	128	1	2959	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	125	1	2856	3	Y	61	61	1			-0-
							67	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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	78	1	1821	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	1679	-0-	-336	-0-	69	1	1591	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	54	1	1284	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	121	-0-	-189	-0-	5	1	113	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	99	1	2278	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	63	1	1478	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	1491	-0-	-59	-0-	61	1	1402	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	118	1	2739	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	87	1	2030	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	121	1	2818	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

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
10	1054	X	178	-0-	-876	-0-	6	1	149	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1269	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	188	1	4387	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

10	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	86	1	2022	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
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	2062	-0-	-201	-0-	84	1	1938	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	141	1	3268	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	139	1	3196	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	148	1	3435	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
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	3243	-0-	-446	-0-	133	1	3059	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	119	1	2756	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	88	1	2055	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

10	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	95	1	2193	3	Y	-0-					-0-
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	133	1	3098	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	121	1	3054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	126	1	3212	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	132	1	3213	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	120	1	2749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	143	1	3284	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	80	1	1868	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2010	N	1790	-0-	-220	-0-	67	1	1703	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	61	1	1555	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	62	1	1530	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	66	1	1526	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1822	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	120	1	2772	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	187	1	4342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
10	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	73	1	1692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	892	-0-	-534	-0-	36	1	839	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 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
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	133	1	3090	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	119	1	3003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	132	1	3222	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	126	1	2870	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	139	1	3191	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	145	1	3369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	130	1	3258	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127	1	3220	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	132	1	3224	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	127	1	2894	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	137	1	3138	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	88	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	82	1	2078	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	82	1	2087	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	2016	N	1970	-0-	-46	-0-	81	1	1877	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	88	1	2024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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-

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
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-

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
10	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	143	1	3325	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	130	1	3270	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	133	1	3387	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	139	1	3378	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	3220	X	3150	-0-	-70	-0-	131	1	2998	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	143	1	3280	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
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
10	2573	N	1732	-0-	-841	-0-	69	1	1643	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2490	N	2146	-0-	-344	-0-	81	1	2048	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2511	N	1986	-0-	-525	-0-	74	1	1890	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*02	2016	N	1750	-0-	-266	-0-	72	1	1661	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1969	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	138	1	3204	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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	3285	-0-	-156	-0-	135	1	3103	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	153	1	3554	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	154	1	3585	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	116	1	2692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

10	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	157	1	3641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2418	N	2416	-0-		-2	-0-		100	1	2309	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3400	-0-		-72	-0-		138	1	3217	3	Y	41	41	1			-0-
									45	9									
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	3029	-0-		-412	-0-		123	1	2860	3	Y	42	42	1			-0-
									46	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		109	1	2529	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
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									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2966	-0-		-475	-0-		121	1	2813	3	Y	29	29	1			-0-
									32	9									
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	2760	-0-		-216	-0-		114	1	2613	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	160	1	3717	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
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	3822	-0-	-115	-0-	158	1	3620	3	Y	40	40	1			-0-
							44	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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	58	1	1346	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
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	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

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
10	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	169	1	3925	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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									

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
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	96	1	2216	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	187	1	4341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	3	N	-0-					-0-
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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

10	10323	X	9617	-0-	-706	-0-	395	1	9194	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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	9516	-0-	-125	-0-	395	1	9092	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

10	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	464	1	10770	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
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	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	469	1	10776	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8897	X	8577	-0-		-320	-0-	353	1	8215	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7628	-0-		-277	-0-	314	1	7302	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2599	-0-		-532	-0-	347	1	2250	2	N	2	2	8			112
								2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	316	1	1841	2	N	4	2	8			84
								4	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595

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
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	343	1	2229	2	N	10	3	8			45
							11	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

10	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	337	1	2190	2	N	3	3	8			57
							3	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

10	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	340	1	1978	2	N	4	4	8			45
							4	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

10	744	X	390	-0-	-354	-0-	52	1	338	2	N	-0-					28
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	272	1	1768	2	N	3	3	8			105
							3	9									
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									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

10	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			Y	-0-					23
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					14
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	Y	19					109
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

10	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	4390	2	17	9	N	15					104
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

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

10	12462	X	8670	-0-	-3792	-0-	354	1	8308	2	Y	7	186	1			65
							8	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	725	-0-	-267	-0-	31	1	694	2	N	-0-					85
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	51	1	536	2	N	-0-					55
							63	3									
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							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	63	1	1433	2	N	-0-					60
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									

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
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-					50
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	294	-0-	-264	-0-	12	1	282	2	N	-0-					28
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	902	-0-	-307	-0-	38	1	864	2	N	-0-					97
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

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	50	1	1141	2	N	10					70
							11	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2647	2	N	14					137
							15	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	109	1	2461	2	N	16					63
							18	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	26	1	590	2	N	-0-					37
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

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
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	72	1	1618	2	N	4					87
							4	9									
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									

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
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	85	1	897	2	N	-0-					47
							106	3									
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							

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
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	127	1	2866	2	N	10					115
							11	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	860	-0-	-287	-0-	36	1	824	2	N	-0-					40
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	219	1	2320	2	N	5					50
							275	3	6	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	269	1	2855	2	N	17					165
							340	3	19	9							
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							

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
10	12152	X	10175	-0-	-1977	-0-	126	1	8919	2	N	65					162
							1058	3	72	9							
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

10	3100	X	1893	-0-	-1207	-0-	1893	3			N	-0-					22
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					103
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					214
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

10	279	N	62	-0-	-217	-0-	60	2	2	9	Y	2					3
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-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1758	2	2	9	Y	2					21
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	2814	2	30	9	Y	27					68
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3202	2	31	9	Y	28					74
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

10	2046	X	1018	-0-	-1028	-0-	1017	2	1	9	Y	1					20
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

10	2170	X	771	-0-	-1399	-0-	752	2	19	9	Y	17					49
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1608	2	30	9	N	27					182
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	917	-0-	-261	-0-	52	1	853	2	N	11	2	8			41
							12	9									
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

10	651	X	443	-0-	-208	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					6
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	992	N	802	-0-	-190	-0-	60	1	742	2	Y	-0-					-0-
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-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	32	21	1	3	8	13
							35	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1432	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	75	1	1329	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					32
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	352	-0-	-671	-0-	352	2			N	-0-					27
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

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
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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					32
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					52
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

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
10	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	90	1	1114	2	Y	-0-	50	1			-0-
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									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	139	1	698	2	N	-0-					97
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									

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	993	2	Y	7					53
							8	9									
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									

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
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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

10	1085	N	793	-0-	-292	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
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

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

10	1085	X	922	-0-	-163	-0-	69	1	853	2	Y	-0-	73	1			-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	-0-					176
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

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2573	X	2067	-0-	-506	-0-	146	1	1820	2	Y	92	238	1			184
							101	9									
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									

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
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-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	-0-					62
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									

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
10	465	X	314	-0-	-151	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					16
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	149	1	747	2	N	-0-					70
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

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
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	-0-					25
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			Y	-0-					136
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					147
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					75
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

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
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	17	9	N	15	15	1			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2914	2	23	9	N	21	21	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2616	2	29	9	N	26	26	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

10	3038	X	1822	-0-	-1216	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	2	N	-0-					69
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

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					98
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
10	2046	X	983	-0-	-1063	-0-	163	1	820	2	N	-0-					44
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

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
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1896	2	188	9	N	171	178	1			67
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					83
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

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
10	2449	X	2089	-0-	-360	-0-	169	1	1781	2	N	126	191	1			69
							139	9									
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									

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
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					89
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

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
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	408	1	2048	2	N	35	177	1			27
							39	9									
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

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	1917	2	14	9	N	13	13	1			-0-
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-

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
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1001	2	8	9	N	7	7	1			-0-
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-

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
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1608	2	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	2147	2			N	-0-					164
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

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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
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

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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					47
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

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
10	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-					105
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

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
10	6510	X	5846	-0-	-664	-0-	5846	2			N	-0-					67
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

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					45
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

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
10	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			Y	-0-					8
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-

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
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					65
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

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					72
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

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
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					80
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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	558	1	12078	2	N	244	189	1			190
							268	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	17811	-0-	-882	-0-	1541	1	16270	2	Y	-0-	188	1			-0-
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	195	1	2116	2	Y	7					34
							8	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23436	X	20540	-0-	-2896	-0-	1725	1	18697	2	Y	107	177	1			117
							118	9									
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									

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
10	22940	X	21415	-0-	-1525	-0-	930	1	20468	2	Y	15	154	1			33
							17	9									
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

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47151	X	43544	-0-	-3607	-0-	93	1	43286	2	N	150	161	1			140
							165	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2685	-0-	-384	-0-	424	1	2261	2	N	-0-					80
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	220	1	1740	2	Y	-0-					7
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

10	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	291	1	2305	2	Y	-0-					23
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	2694	-0-	-127	-0-	341	1	2331	2	Y	20					43
							22	9									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	351	1	1868	2	Y	-0-					151
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

10	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	346	1	2643	2	N	23					175
							25	9									
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

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
10	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	308	1	2435	2	Y	-0-					19
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	2878	N	2831	-0-	-47	-0-	356	1	2431	2	Y	40					59
							44	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	266	1	2105	2	Y	-0-					12
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5460					Y	-0-					35
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	139 10	1 9	1060	2	Y	9					59
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157 10	1 9	1355	2	Y	9					68
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-	99 123	1 9	1260	2	Y	112	77	1			103
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	170 3	1 9	1355	2	Y	3					106

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	Y	14					26
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

10	T. A.		-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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	341	X	185	-0-	-156	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	3851	2	11	9	Y	10					19
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	3622	2	13	9	Y	12					23
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	4	1			2
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

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
10	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5172	2	23	9	Y	21	41	1			29
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 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
10	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	1822	2	62	9	Y	56	145	1			86
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46376	X	43512	-0-	-2864	-0-	43512	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	913	-0-	-544	-0-	833	2	80	9	N	73	179	1			70
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					121

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-	20	1	190	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					30
							32	3									
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

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	N	-0-					1
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

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
10	3565	X	2743	-0-	-822	-0-	155	1	2569	2	N	17					117
							19	9									
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									

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
10	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	1755	2	19	9	N	17					26
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	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					13
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					13

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
10	403	X	346	-0-	-57	-0-	29	1	314	2	Y	3					5
							3	9									
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									

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

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

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

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

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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	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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					40
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

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
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2037	2	81	9	Y	74	185	1			62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
10	15810	X	11471	-0-	-4339	-0-	653	1	10800	2	N	16					87
							18	9									
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

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
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					26
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

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
10	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	326	1	5401	2	N	-0-					122
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									

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
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4511	2	N	-0-					179
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					132
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

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
10	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	50	1	1854	2	Y	55	70	1			32
							61	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	31	1	2586	2	Y	5					62
							6	9									
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									

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
10	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	57	1	2121	2	N	13					219
							14	9									
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1753	2	Y	39	47	1			24
							43	9									
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									

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
10	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	59	1	2207	2	Y	62	48	1			36
							68	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	40	1	1491	2	Y	20	24	1			15
							22	9									
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

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
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	128	1	4790	2	N	13					128
							14	9									
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									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1620	2	Y	2	11	1			7
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	259	1 7 9	1585	2	Y	6					13
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	354	1 8 9	2314	2	Y	7					20
01	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185	1 8 9	1109	2	Y	7					27
02	1736	N	722	-0-	-1014	-0-	119	1 3 9	600	2	Y	3					30
03	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	174	1 7 9	1451	2	Y	6					36

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	111	1 1 9	942	2	Y	1	5	1			3
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	924	2	Y	2					5
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1 3 9	1094	2	Y	3					8
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115	1 2 9	689	2	Y	2					10
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	1003	2	Y	2					12
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	1135	2	Y	2					14

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
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					43
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	130	1	1104	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
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									

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
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	20	1	170	2	Y	1	27	1			16
							1	9									
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	552	2	Y	5	20	1			15
							6	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	102	1	867	2	Y	6	22	1			18
							7	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	28 1	1 9	236	2	N	1					35
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	181 9	1 9	1530	2	Y	8	25	1			15
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	198 9	1 9	1214	2	Y	8					23
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

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	14 2	1 9	283	2	Y	2	11	1			2
11	570	N	205	-0-	-365	-0-	11 3	1 9	191	2	Y	3	2	1			3
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	10 1	1 9	236	2	Y	1	2	1			2
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	6 1	1 9	119	2	Y	1	2	1			1
02	2800	N	2957	-0-	157	157	131 25	1 9	2801	2	Y	23	2	1	4	8	18
*03	2124	N	1967	-0-	-157	-0-	80 17	1 9	1870	2	Y	15	22	1	2	8	9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10630 - 10650

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	415 46	1 9	3986	2	Y	42	43	1			81
11	3360	X	1726	-0-	-1634	-0-	172 19	1 9	1535	2	Y	17	69	1			29
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	333 47	1 9	3683	2	Y	43	23	1	3	8	46
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	448 48	1 9	3379	2	Y	44					90
02	3248	X	2859	-0-	-389	-0-	357 40	1 9	2462	2	Y	36	68	1	2	8	56
03	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	266 42	1 9	2060	2	Y	38	21	1			62

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

10	806	N	604	-0-	-202	-0-	57	1	544	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	126	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	612	-0-	-39	-0-	68	1	534	2	Y	9					17
							10	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	20	28	1			15
							22	9									
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					17
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

10	3100	N	4512	-0-	1412	1412	210	1	4271	2	Y	28	26	1			27
							31	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	17	45	1			17
							19	9									
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									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	2	20	1			2
							2	9									
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	Y	2					6
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	19	56	1			18
							21	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	91	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	164	1	1573	2	Y	40	62	1			32
							44	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	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					28
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	280	1	2687	2	Y	4	86	1			33
							4	9									
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	294	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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	354	1	2739	2	Y	26	1	8			121
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2478	-0-	-622	344	232	1	2220	2	Y	24	28	1			49
							26	9									
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	2451	-0-	-308	-0-	277	1	2146	2	Y	25	14	1			40
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	13	32	1			12
							14	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	104	1	2093	2	Y	13	36	1			13
							14	9									
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									

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
10	3100	N	2560	-0-	-540	956	236	1	2261	2	Y	57	87	1			45
							63	9									
11	3000	N	2385	-0-	-615	341	239	1	2136	2	Y	9					54
							10	9									
12	2666	N	2325	-0-	-341	-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	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	300	1	2323	2	Y	14					43
							15	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
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	2	Y	2	109	1			39
							2	9									
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	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	Y	14					91
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1558	2	Y	10	5	1			42
							11	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	107	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					41
							25	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	437	1	3824	2	N	23	25	1			44
							25	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

10	3100	N	2803	-0-	-297	1183	262	1	2511	2	Y	27	30	1			54
							30	9									
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	15	1			44
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	7	3	1			4
							8	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		614	-0-	614	2592	58	1	555	2	N	1	2	1			191
							1	9									
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					160
							25	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		39608	-0-	39608	39608	3284	1	31529	2	Y	4359	4348	1			11
							4795	9									
11	14B2 EXT		61290	-0-	61290	100898	5732	1	51190	2	Y	3971	3954	1			28
							4368	9									
12	T. A.		24031	-0-	24031	124929	1691	1	18667	2	Y	3339	3257	1	4	8	106
							3673	9									
01	14B2 EXT		21603	-0-	21603	146532	2094	1	15802	2	Y	3370	3310	1			166
							3707	9									
02	160202	X	13670	-0-	-146532	-0-	1400	1	9662	2	Y	2371	2234	1	2	8	301
							2608	9									
03	34317	X	11013	-0-	-23304	-0-	981	1	7597	2	Y	2214	2214	1			331
							2435	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	200	1	2337	2	Y	18					78
							20	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1548	-0-	1548	5734	145	1	1392	2	Y	10	4	1			33
							11	9									
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	167	1	1293	2	Y	23					42
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	176	1	3579	2	Y	23	73	1			23
							25	9									
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									

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
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	203	1	1951	2	Y	18					65
							20	9									
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	197	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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1474	2	Y	14					48
							15	9									
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									

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	1					1
							1	9									
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

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	12	15	1			26
							13	9									
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	7	1			20
							14	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
10	T. A.		252	-0-	252	1109	15	1	174	2	Y	57					57
							63	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	53	95	1			64
							58	9									
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	60	1			20
							40	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
10	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	12	2	Y	1	88	1			11
							1	9									
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	116	1			25
							50	9									

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
10	3100	N	2366	-0-	-734	764	223	1	2142	2	N	1	7	1			139
							1	9									
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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	307	1	2372	2	N	1	1	8			178
							1	9									

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
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	166	1	1586	2	Y	10	4	1			37
							11	9									
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	1	8			48
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	Y	4					28
							4	9									
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									

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
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	189	1	1809	2	N	137	186	1			188
							151	9									
11	3000	N	3644	-0-	644	644	365	1	3257	2	N	20					208
							22	9									
12	2521	N	1877	-0-	-644	-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

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
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	161	1	3266	2	Y	22	46	1			21
							24	9									
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									

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
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	66	1	479	2	N	8	19	1			4
							9	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	961	2	Y	13	68	1			37
							14	9									
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									

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
10	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	115	1	1353	2	Y	-0-					51
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

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
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2487	2	Y	3					56
							3	9									
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	496	1	5015	2	Y	38	34	1			17
							42	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	7	1			-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	242 10	1 9	2825	2	Y	9					52
11	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	194 10	1 9	2231	2	Y	9					61
12	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	150 19	1 9	2239	2	Y	17	4	8			74
01	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	227 7	1 9	2566	2	Y	6	6	8			74
02	2772	X	1937	-0-	-835	-0-	149 15	1 9	1773	2	Y	14	66	1	2	8	20
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	167 22	1 9	2244	2	Y	20					40

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
10	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	189 7	1 9	2209	2	Y	6					52
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	187 2	1 9	2154	2	Y	2					54
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	2266	2	Y	9	3	8			60
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	199 10	1 9	2245	2	Y	9	4	8			65
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	166 2	1 9	1981	2	Y	2	51	1	2	8	14
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	163	1	2192	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	42	2	N	3					23
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	34	2	N	19	25	1			17
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					17
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5 4	1 9	31	2	N	4					21
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

	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
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	100 1 6 9		872	2	N	5	5	1			10
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	169 1 2 9		1333	2	N	2	4	1			8
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	57 1 4 9		583	2	N	4	5	1			7
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	75 1 1 9		618	2	N	1	5	1			3
02	700	N	546	-0-	-154	-0-	58 1 1 9		487	2	N	1					4
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9		659	2	N	1					5

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

	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
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9		1348	2	Y	2					27
11	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	94 1 6 9		1086	2	Y	5					32
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9		1346	2	Y	3	3	8			32
01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	121 1 4 9		1371	2	Y	4	4	8			32
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	105 1 31 9		1243	2	Y	28	38	1	2	8	20
03	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	96 1		1288	2	Y	-0-					20

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

	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
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	339 1 33 9		3249	2	Y	30					92
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	370 1 33 9		3309	2	Y	30	80	1			42
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	247 1 44 9		2722	2	Y	40	3	8			79
01	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	403 1 33 9		3040	2	Y	30					109
02	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	359 1 35 9		2478	2	Y	32	82	1	2	8	57
03	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	353 1 35 9		2731	2	Y	32					89

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		108	-0-	108	365	10	1	97	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
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									

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
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	30	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	353	-0-	-112	-0-	40	1	306	2	Y	6					11
							7	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	449	1	4303	2	Y	87	146	1			38
							96	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	432	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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	567	1	4390	2	Y	26	1	8			78
							29	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		243	-0-	243	1200	23	1	219	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
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	898	X	898	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	14					17
							15	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	286	1	3340	2	Y	-0-					85
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

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	Y	2					6
							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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1352	2	Y	3					31
							3	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	28	20	1			27
							31	9									
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

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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	123	1	1178	2	Y	17	77	1			43
							19	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	130	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									

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
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	7					34
							8	9									
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									

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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	255	1	2968	2	Y	29	94	1			54
							32	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	312	1	3635	2	Y	-0-					95
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

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

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-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

10	T. A.		352	-0-	352	927	31	1	306	2	N	14					142
							15	9									
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									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	630	1	6048	2	Y	38	172	1			203
							42	9									
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	657	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	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	772	1	5984	2	Y	67	1	8			149
							74	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	365	1	3691	2	Y	19	48	1			7
							21	9									
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									

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1360	2	Y	5					24
							6	9									
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									

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
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	262	1	3051	2	Y	47	72	1			45
							52	9									
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

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
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	394	1	3780	2	Y	77	125	1			34
							85	9									
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	425	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	4183	-0-	-2	-0-	476	1	3684	2	Y	21					67
							23	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2389	-0-	-21	-0-	188	1	2195	2	Y	5					44
							6	9									
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

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
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1	3703	2	Y	75	125	1			33
							83	9									
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	419	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					61
							20	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	175	1	2045	2	Y	3					45
							3	9									
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

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
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	302	1	2897	2	Y	73	111	1			58
							80	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	470	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		4065	-0-	4065	8852	462	1	3579	2	Y	22	1	8			74
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3790	-0-	690	3836	387	1	3381	2	N	20	16	1			33
							22	9									
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									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	659	2	N	25	23	1			15
							28	9									
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	233	1	2360	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	97	1	975	2	N	11	12	1			4
							12	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	256	1	2984	2	Y	43	87	1			41
							47	9									
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	48	1	478	2	N	5	5	1			2
							6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	231	1	2693	2	Y	7					59
							8	9									
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	523	-0-	-376	-0-	53	1	468	2	N	2	6	1			8
							2	9									
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									

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
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	62	1	541	2	Y	1					47
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	404	1	2458	2	N	14					61
							15	9									
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

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
10	T. A.		1976	-0-	1976	5301	176	1	1785	2	Y	14					76
							15	9									
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

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
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	N	8	9	1			3
							9	9									
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									

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
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	269	1	2714	2	Y	20	58	1			11
							22	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	14	1	136	2	N	2	2	1			1
							2	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	196	1	1978	2	N	23	20	1			9
							25	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

10	589	N	465	-0-	-124	-0-	42	1	417	2	N	5	5	1			2
							6	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	405	1	4092	2	N	49	49	1			19
							54	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1141	-0-	1141	3628	102	1	1030	2	Y	8					58
							9	9									
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									

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
10	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	494	1	4992	2	N	59	57	1			23
							65	9									
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									

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
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	22	1			7
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

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
10	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	198	1	1994	2	N	23	23	1			9
							25	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	124	1	1247	2	Y	9	65	1			5
							10	9									
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
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

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
10	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1829	152	1	1539	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
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-

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
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	489	1	4304	2	N	-0-					64
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									

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6309	-0-	6309	20041	566	1	5722	2	Y	19	74	1			42
							21	9									
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

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
10	186	X	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-	3	1			-0-
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									

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
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	639	1	5591	2	Y	29	42	1			15
							32	9									
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									

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
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	479	1	4196	2	N	25	27	1			48
							28	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	Y	7	1	1			12
							8	9									
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	155	-0-	-1023	-0-	18	1	135	2	Y	2					6
							2	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	121	1	733	2	N	4					14
							4	9									
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

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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	1147	X	661	-0-	-486	-0-	109	1	548	2	N	4					37
							4	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	734	2	Y	5	21	1			24
							6	9									
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					18
							9	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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
10	2077	X	1820	-0-	-257	-0-	163	1	1644	2	N	12					50
							13	9									
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

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
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	35	49	1			27
							39	9									
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	161	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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	2	Y	8					22
							9	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	N	-0-					31
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

10	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	345	1	3489	2	N	41	38	1			16
							45	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	124	1	1076	2	Y	2					53
							2	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

10	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

10	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	301	1	3047	2	Y	33	57	1			12
							36	9									
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	146	1	1306	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
12	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	132	1	1613	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
01	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205	1	2032	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	331	1	3776	2	Y	39	21	1			39
							43	9									
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	361	1	4418	2	Y	52	76	1			15
							57	9									

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
10	4185	X	1234	-0-	-2951	-0-	55	1	1111	2	N	62	94	1			99
							68	9									
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	451	1	3555	2	N	1					100
							1	9									
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	1	2774	2	N	151	129	1			122
							166	9									
03	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	354	1	3521	2	N	39					161
							43	9									

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
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	97	1	1972	2	Y	12	38	1			12
							13	9									
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	96	1	1761	2	Y	30	16	1			26
							33	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	80	1	2073	2	Y	11	15	1	2	8	20
							12	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	11	15	1			16
							12	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	16	17	1	3	8	12
							18	9									
03	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	88	1	2063	2	Y	13	15	1			10
							14	9									

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
10	3100	N	6285	-0-	3185	3185	564	1	5700	2	Y	19	40	1			31
							21	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	2201	N	1499	-0-	-702	-0-	176	1	1268	2	N	50	96	1			30
							55	9									
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

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
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	224	1	2256	2	Y	18	16	1			8
							20	9									
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									

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
10	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	324	1	3275	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
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									

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
10	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	340	1	3441	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	569	1	4979	2	N	29	10	1			38
							32	9									
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									

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
10	5053	X	5026	-0-	-27	-0-	451	1	4558	2	Y	15	41	1			27
							17	9									
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

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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	241	1	1736	2	N	68	38	1			41
							75	9									
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

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
10	1240	N	329	-0-	-911	-0-	15	1	295	2	N	17	65	1			42
							19	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	9	1	90	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	319	1	2787	2	Y	15	21	1			8
							17	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	10	1			-0-
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-

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
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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

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
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	343	1	3472	2	Y	38	82	1			14
							42	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1466	2	N	5					123
							6	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	147	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

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
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	29	1	278	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
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					8
							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
10	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	376	1	3801	2	Y	41	86	1			15
							45	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	295	1	2987	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4411	-0-	-1634	-0-	394	1	3984	2	Y	30	29	1			14
							33	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1388	-0-	-565	-0-	123	1	1250	2	Y	14	40	1			5
							15	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2943	-0-	-1397	-0-	263	1	2657	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
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									

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
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	1564	1	13684	2	N	81	93	1			160
							89	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	248	1	2505	2	Y	18	58	1			10
							20	9									
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

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	18	1			8
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									

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
10	15593	X	13415	-0-	-2178	-0-	1194	1	12065	2	N	142	140	1			55
							156	9									
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									

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
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	178	2	N	2	4	1			1
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	1497	1	13097	2	Y	69	100	1			35
							76	9									
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									

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
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	N	8	8	8			28
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

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
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2559	2	53	9	N	48	10	8			123
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

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
10	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3354	2	15	9	N	14	4	8			110
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

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					137
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
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		800	-0-	800	800	200	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	800					Y	NO RPT					-0-

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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	805					Y	NO RPT					60

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

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
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	983	1	339	2	N	-0-					20
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					20
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

10	DLQ G-10		380	-0-	380	730	380	2			Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		630	-0-	630	1087	630	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3460	2	143	9	N	130	177	1			307
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					509

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1271
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1297

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					178
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					199

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
10	37665	X	27591	-0-	-10074	-0-	27556	2	35	9	N	32					151
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	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT					17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44237	X	36558	-0-	-7679	-0-	36215	2	343	9	N	312	346	1			569
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	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT					596

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1985	2	Y	7					106
							8	9									
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	1950	-0-	-220	-0-	71	1	1870	2	Y	8					33
							9	9									
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	66	1	1704	2	Y	7					40
							8	9									
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	2	Y	7					47
							8	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	7					53
							8	9									
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	80	1	2101	2	Y	7	60	1			11
							8	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	5					16
							6	9									
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	Y	7					23
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

10	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	147	1	2411	2	Y	65	80	1			85
							72	9									
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	2026	-0-	-609	-0-	72	1	1893	2	Y	55	94	1			87
							61	9									
02	2324	N	1268	-0-	-1056	-0-	45	1	1173	2	Y	45	86	1			46
							50	9									
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	76	1	1475	2	Y	53	80	1			19
							58	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
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1865	2	Y	25					217
							28	9									
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	1677	-0-	-338	-0-	61	1	1591	2	Y	23					117
							25	9									
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	52	1	1357	2	Y	20					137
							22	9									
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	82	1	1584	2	Y	24					161
							26	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
10	837	X	693	-0-	-144	-0-	39	1	647	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
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									

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
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	142	1	1568	2	Y	15					57
							17	9									
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	8					46
							9	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1474	2	Y	9					55
							10	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	7					62
							8	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

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
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1881	2	Y	6					96
							7	9									
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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	103	1	2002	2	Y	7					46
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					2
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	110	1	1804	2	Y	17					75
							19	9									
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	1684	-0-	-238	-0-	61	1	1613	2	Y	9					113
							10	9									
02	1708	N	1353	-0-	-355	-0-	50	1	1289	2	Y	13	81	1			45
							14	9									
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	84	1	1625	2	Y	17					62
							19	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

10	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	135	1	2226	2	Y	7	54	1			14
							8	9									
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	2078	-0-	-278	-0-	76	1	1992	2	Y	9					32
							10	9									
02	2072	N	1841	-0-	-231	-0-	68	1	1766	2	Y	6					38
							7	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	101	1	1962	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
10	2108	X	1699	-0-	-409	-0-	97	1	1598	2	Y	4	17	1			8
							4	9									
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	1554	-0-	-151	-0-	75	1	1458	2	Y	19	35	1			9
							21	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
10	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	100	1	1651	2	Y	12					59
							13	9									
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	2171	-0-	-123	-0-	79	1	2063	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	73	1	1907	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2141	2	Y	35	32	1			25
							39	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
10	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	148	1	2433	2	Y	13					54
							14	9									
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	2364	-0-	-23	-0-	115	1	2231	2	Y	16					129
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	544	1	8949	2	Y	66	82	1			86
							73	9									
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	8989	-0-	-1396	-0-	328	1	8596	2	Y	59	72	1			82
							65	9									
02	8848	X	7811	-0-	-1037	-0-	287	1	7468	2	Y	51	80	1			53
							56	9									
03	9579	X	8263	-0-	-1316	-0-	403	1	7801	2	Y	54	88	1			19
							59	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
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	114	1	1872	2	Y	4					48
							4	9									
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	1814	-0-	-170	-0-	66	1	1731	2	Y	15					72
							17	9									
02	1820	N	1492	-0-	-328	-0-	55	1	1428	2	Y	8	57	1			23
							9	9									
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	6					29
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					2
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

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	Y	7	40	1			12
							8	9									
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	1937	-0-	-1101	-0-	71	1	1856	2	Y	9					30
							10	9									
02	2660	N	1921	-0-	-739	-0-	71	1	1842	2	Y	7					37
							8	9									
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	2	Y	8					45
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

10	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	74	1	1214	2	Y	9					199
							10	9									
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	Y	6					48
							7	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	2	Y	10					58
							11	9									
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	55	1	1055	2	Y	7					65
							8	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
10	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	115	1	1891	2	Y	20					86
							22	9									
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	1579	-0-	-436	-0-	58	1	1510	2	Y	10					125
							11	9									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	51	1	1329	2	Y	13	89	1			49
							14	9									
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	Y	20					69
							22	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
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	126	1	2068	2	Y	10	42	1			25
							11	9									
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	1967	-0-	-234	-0-	72	1	1886	2	Y	8					47
							9	9									
02	1960	N	1740	-0-	-220	-0-	64	1	1665	2	Y	10	34	1			23
							11	9									
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	99	1	1918	2	Y	8					31
							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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	22					97
							24	9									
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	1691	-0-	-76	-0-	61	1	1604	2	Y	24					79
							26	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	25					104
							28	9									
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	Y	15	77	1			42
							17	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
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	66	1	1083	2	Y	15					57
							17	9									
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	1082	-0-	-96	-0-	39	1	1011	2	Y	29	22	1			23
							32	9									
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	32	1	841	2	Y	20	25	1			18
							22	9									
03	1116	N	564	-0-	-552	-0-	27	1	522	2	Y	14	22	1			10
							15	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
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	14	53	1			21
							15	9									
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	709	-0-	-624	-0-	35	1	668	2	Y	5	17	1			5
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	122	1	2014	2	N	18	176	1			52
							20	9									
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	1676	-0-	-494	-0-	61	1	1593	2	N	20					115
							22	9									
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	58	1	1522	2	N	17					132
							19	9									
03	1860	N	1276	-0-	-584	-0-	62	1	1200	2	N	13					145
							14	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
10	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	109	1	1791	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
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	1303	-0-	-495	-0-	64	1	1235	2	Y	4					14
							4	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	183	1	3003	2	Y	8	16	1			2
							9	9									
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	2828	-0-	-520	-0-	104	1	2721	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	92	1	2406	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	136	1	2636	2	Y	6	2	1			6
							7	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
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	204	1	2261	2	N	9					99
							10	9									
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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	83	1	2146	2	N	13					142
							14	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	71	1	1856	2	N	13					155
							14	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	N	15					170
							17	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
10	3379	X	382	-0-	-2997	-0-	31	1	348	2	Y	3					44
							3	9									
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									

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
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	Y	25					98
							28	9									
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	2663	-0-	-406	-0-	96	1	2514	2	Y	48	36	1			37
							53	9									
02	2772	X	2329	-0-	-443	-0-	84	1	2188	2	Y	52	44	1			45
							57	9									
03	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	121	1	2344	2	Y	51	59	1			37
							56	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
10	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2559	2	Y	15					114
							17	9									
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	2568	-0-	-160	-0-	94	1	2457	2	Y	15					162
							17	9									
02	2464	N	1888	-0-	-576	-0-	69	1	1806	2	Y	12					174
							13	9									
03	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	109	1	2111	2	Y	16					190
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 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
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	159	1	1766	2	Y	8					52
							9	9									
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	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1937	2	Y	5					18
							6	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	899	N	871	-0-	-28	-0-	49	1	807	2	Y	14	53	1			22
							15	9									
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1183	2	Y	31	23	1			16
							34	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	Y	23					39
							25	9									
03	1085	N	789	-0-	-296	-0-	38	1	727	2	Y	22	37	1			24
							24	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	98	1	1618	2	Y	14	59	1			22
							15	9									
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	1689	-0-	-47	-0-	61	1	1594	2	Y	31	24	1			16
							34	9									
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	55	1	1419	2	Y	22					38
							24	9									
03	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	85	1	1640	2	Y	12	37	1			13
							13	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
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

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

10	1147	N	674	-0-	-473	-0-	38	1	622	2	Y	13					63
							14	9									
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	642	-0-	-9	-0-	31	1	597	2	Y	13	16	1			10
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					2
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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	167	1	2745	2	Y	13					55
							14	9									
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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	Y	16					161
							18	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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	Y	15					62
							17	9									
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	2	Y	26	30	1			19
							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
10	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	276	1	2420	2	N	3					137
							3	9									
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	2448	-0-	-373	-0-	89	1	2347	2	N	11	61	1			102
							12	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	94	1	2455	2	N	10					112
							11	9									
*03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	7					119
							8	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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	Y	22					97
							24	9									
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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	2	Y	27					89
							30	9									
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	68	1	1769	2	Y	28					117
							31	9									
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	99	1	1908	2	Y	18	87	1			48
							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
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	143	1	1587	2	Y	14					52
							15	9									
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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	Y	7					55
							8	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
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2022	2	Y	15					62
							17	9									
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	1544	-0-	-99	-0-	74	1	1441	2	Y	26	30	1			19
							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
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	5					124
							6	9									
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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	99	1	2604	2	Y	4					139
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	90	1	2337	2	Y	8					147
							9	9									
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	133	1	2584	2	Y	7					154
							8	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	9	28	1			20
							10	9									
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	2087	-0-	-207	-0-	76	1	2002	2	Y	8					42
							9	9									
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	69	1	1805	2	Y	9	30	1			21
							10	9									
03	2108	N	1303	-0-	-805	-0-	64	1	1233	2	Y	5					26
							6	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
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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	258	1	4250	2	Y	12	53	1			23
							13	9									
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	241	1	3980	2	Y	15					38
							17	9									
12	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	253	1	3957	2	Y	24					62
							26	9									
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	156	1	4103	2	Y	21	51	1			32
							23	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	144	1	3756	2	Y	18					50
							20	9									
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	221	1	4278	2	Y	30	65	1			15
							33	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	212	1	3489	2	N	28					192
							31	9									
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	2	N	28					220
							31	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	187	1	2919	2	N	26	171	1			75
							29	9									
01	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	102	1	2678	2	N	30					105
							33	9									
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	94	1	2438	2	N	19					124
							21	9									
03	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	130	1	2526	2	N	31					155
							34	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2975	2	Y	23	103	1			45
							25	9									
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	169	1	2802	2	Y	30					75
							33	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2754	2	Y	50					125
							55	9									
01	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	109	1	2853	2	Y	21	103	1			43
							23	9									
02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	101	1	2639	2	Y	18					61
							20	9									
03	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	155	1	2992	2	Y	30	76	1			15
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	104	1	1718	2	Y	5	33	1			10
							6	9									
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	1388	-0-	-441	-0-	51	1	1329	2	Y	7					29
							8	9									
02	1624	N	1088	-0-	-536	-0-	40	1	1040	2	Y	7					36
							8	9									
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	74	1	1425	2	Y	8					44
							9	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	201	1	3314	2	Y	7	46	1			13
							8	9									
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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	116	1	3036	2	Y	9					34
							10	9									
02	3248	X	2833	-0-	-415	-0-	105	1	2720	2	Y	7					41
							8	9									
03	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	157	1	3043	2	Y	8					49
							9	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
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	157	1	1742	2	Y	13					51
							14	9									
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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	2	Y	9					45
							10	9									
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	65	1	1700	2	Y	7					52
							8	9									
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	8					60
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

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
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

10	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	296	1	2597	2	Y	11	34	1			14
							12	9									
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	2378	-0-	-722	-0-	87	1	2285	2	Y	5					35
							6	9									
02	2548	N	2217	-0-	-331	-0-	82	1	2126	2	Y	8	27	1			16
							9	9									
03	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	116	1	2240	2	Y	9					25
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	124	1	2033	2	Y	7					77
							8	9									
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	8278	-0-	5178	5178	303	1	7945	2	Y	27					121
							30	9									
02	2800	N	5422	-0-	2622	7800	200	1	5203	2	Y	17	97	1			41
							19	9									
*03	3100	N	4603	-0-	1503	9303	225	1	4364	2	Y	13					54
							14	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

10	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	113	1	1866	2	N	31					230
							34	9									
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	1875	-0-	-140	-0-	67	1	1768	2	N	36					130
							40	9									
02	1820	N	1787	-0-	-33	-0-	65	1	1701	2	N	19					149
							21	9									
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	N	31					180
							34	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
10	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	266	1	4384	2	N	35	162	1			17
							39	9									
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	4210	-0-	-471	-0-	155	1	4055	2	N	-0-					17
02	4228	X	3821	-0-	-407	-0-	139	1	3613	2	N	63					80
							69	9									
03	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	200	1	3872	2	N	29					109
							32	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
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	384	1	6321	2	Y	27	92	1			62
							30	9									
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	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	239	1	6262	2	Y	25					130
							28	9									
02	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	216	1	5611	2	Y	27	92	1			65
							30	9									
03	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	314	1	6079	2	Y	25					90
							28	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
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	38	1	622	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
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-

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
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	304	2	Y	1					14
							1	9									
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	2					7
							2	9									

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
10	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	557	1	4896	2	Y	57	133	1			66
							63	9									
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	4772	-0-	-746	-0-	174	1	4566	2	Y	29					178
							32	9									
02	4872	X	4521	-0-	-351	-0-	166	1	4310	2	Y	41	137	1			82
							45	9									
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	239	1	4624	2	Y	42					124
							46	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	24111	-0-	-4347	-0-	1550	1	22395	2	N	151					256
							166	9									
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	21384	-0-	-4594	-0-	784	1	20569	2	N	28					263
							31	9									
02	20944	X	18879	-0-	-2065	-0-	698	1	18157	2	N	22	174	1			111
							24	9									
03	23188	X	20273	-0-	-2915	-0-	995	1	19261	2	N	15					126
							17	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59210	X	47524	-0-	-11686	-0-	3058	1	44202	2	N	240					347
							264	9									
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	37583	-0-	-8018	-0-	1843	1	35668	2	N	65	159	1			117
							72	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4796	1167	3	13	9	Y	12					843
*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		NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		9091	-0-	9091	11810	856	1	7582	3	Y	594					594
							653	9									
*05	DLQ G-10		8797	-0-	8797	20607	980	1	7717	3	Y	91	662	1			23
							100	9									
*06	30114	X	9507	-0-	-20607	-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		NO RPT	-0-	-0-	7497					Y	NO RPT					43

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
*04	DLQ G-10		4089	-0-	4089	10228	411	1	3643	3	Y	32					407
							35	9									
*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		NO RPT	-0-	-0-	2431					Y	NO RPT					196

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	26625	-0-	26625	1128409	2678	1	23740	3	Y	188					1802
							207	9									
*05	0	Z	25378	-0-	25378	1153787	2834	1	22327	3	Y	197	1817	1			182
							217	9									
*06	0	Z	23503	-0-	23503	1177290	2646	1	20396	3	Y	419	371	1			230
							461	9									
07	0	Z	26181	-0-	26181	1203471	2766	1	23269	3	Y	133	123	1			240
							146	9									
*08	0	Z	3101	-0-	3101	1206572	2749	1	352	9	Y	320	301	1			259
09	0	Z	20703	-0-	20703	1227275	2654	1	17933	3	Y	105	123	1			241
							116	9									
10	0	Z	24500	-0-	24500	1251775	2754	1	21337	3	Y	372	371	1			242
							409	9									
11	0	Z	19353	-0-	19353	1271128	2562	1	16573	3	Y	198	243	1			197
							218	9									
12	0	Z	22671	-0-	22671	1293799	2823	1	19664	3	Y	167	133	1			231
							184	9									
01	0	Z	23235	-0-	23235	1317034	3351	1	19699	3	Y	168	149	1			250
							185	9									
02	0	Z	18079	-0-	18079	1335113	2460	1	15557	3	Y	56	77	1			229
							62	9									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1335113					Y	NO RPT					229

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	29642	-0-	29642	1063915	3328	1	25651	3	Y	603	232	1			371
							663	9									
07	0	W	32792	-0-	32792	1096707	3465	1	29143	3	Y	167	155	1			383
							184	9									
*08	0	W	3639	-0-	3639	1100346	3429	1	210	9	Y	191	167	1			407
*09	1127221	X	26875	-0-	-1100346	-0-	3445	1	23279	3	Y	137	156	1			388
							151	9									
10	31279	X	31271	-0-	-8	-0-	3543	1	27455	3	Y	248	248	1			388
							273	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	23112					Y	NO RPT					371

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					143
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

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

10	3100	X	1114	-0-	-1986	-0-	1114	2			N	-0-					63
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	1644	1	3053	2	N	2					155
							2	9									
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									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

10	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	1759	1	4002	2	N	3					173
							3	9									
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	864	1	2238	2	N	-0-					212
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									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					8
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 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
10	10261	X	9168	-0-	-1093	-0-	3128	1	6040	2	N	-0-					223
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									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 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
10	3100	N	1644	-0-	-1456	4916	1644	2			N	-0-					43
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

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
10	2108	X	1800	-0-	-308	-0-	501	1	1299	2	N	-0-					176
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									

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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	312	1	580	2	N	-0-					22
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

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
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	3					183
							3	9									
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									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	255	1	2046	2	N	6	180	1			136
							7	9									
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

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

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-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

10	11315	X	8045	-0-	-3270	-0-	8045	3			Y	-0-					11
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

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					8
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

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					4
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	7766	-0-	-3177	-0-	7766	3			Y	-0-					28
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									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

10	4371	X	3116	-0-	-1255	-0-	3116	3			Y	-0-					9
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

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7130	X	4827	-0-	-2303	-0-	1026	1	3801	3	Y	-0-					21
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									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

10	5828	X	4225	-0-	-1603	-0-	4225	3			Y	-0-					8
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

10	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1236	1	17722	3	Y	-0-					54
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					1
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

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1534	1	380	3	N	-0-					4
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

10	DLQ G-10		4982	-0-	4982	15898	4982	2			N	-0-					66
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

10	DLQ G-10		6773	-0-	6773	19501	6773	2			N	-0-					180
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

10	DLQ G-10		6527	-0-	6527	19109	6527	2			N	-0-					130
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	640	1	5196	3	N	-0-					21
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

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
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	124	1	1606	3	N	-0-					117
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

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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
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

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
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	2	N	-0-					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	127	1	2227	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	222	1	3875	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	155	1	2728	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	150	1	2614	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
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-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	21979	X	13179	-0-	-8800	-0-	318	1	12861	2	N	-0-					-0-
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									

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
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.		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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4247	X	2878	-0-	-1369	-0-	143	1	2735	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	94	1	1804	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2728	N	2383	-0-	-345	-0-	118	1	2265	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	166	1	3190	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	118	1	2266	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	117	1	2248	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	105	1	2025	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	238	1	4569	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	100	1	1927	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	57	-0-	-842	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

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-					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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2759	X	12	-0-	-2747	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	127	-0-	-2446	-0-	127	3			N	-0-					155
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1137	3	342	9	N	311	176	1			215
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					98
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

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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1151	3	469	9	N	426	356	1			213
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

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
10	465	N	219	-0-	-246	-0-	127	3	92	9	N	84					155
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1488	3	109	9	N	99					150
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					102
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

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
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2058	3	N	132	182	1			222
							145	9									
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									

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
10	1240	N	757	-0-	-483	-0-	240	1	494	3	N	21	187	1			93
							23	9									
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									

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
10	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	405	1	1656	3	N	3	50	1			77
							3	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
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
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-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	893	3	N	17	136	1			40
11	1140	N	597	-0-	-543	-0-	165 3	1 9	429	3	N	3					43
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135 29	1 9	924	3	N	26					69
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120 17	1 9	1227	3	N	15					84
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1136	3	N	13					97
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1021	3	N	16					113

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

10	7471	X	1860	-0-	-5611	-0-	1673	3	187	9	N	170					324
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1633	3	320	9	N	291	179	1			219
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1824	3	398	9	N	362	357	1			237
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	3821	3	868	9	N	789	710	1			398
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

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	6472	3	1575	9	N	1432	1611	1			250
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

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	429	551	1			129
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

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	56	3	174	9	N	158	181	1			162
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

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4330	3	795	9	N	723	716	1			288
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

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3363	3	660	9	N	600	533	1			258
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

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1969	3	342	9	N	311	367	1			128
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4385	3	633	9	N	575	544	1			254
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

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
10	8122	X	7660	-0-	-462	-0-	7239	3	421	9	N	383	372	1			295
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

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	432	3	110	9	N	100					212
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

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2422	3	316	9	N	287	354	1			195
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

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	2810	3	718	9	N	653	713	1			351
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

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	53	3	602	9	N	547	865	1			204
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

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6026	3	458	9	N	416	363	1			329
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1786	3	384	9	N	349	357	1			263
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

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2385	3	650	9	N	591	531	1			187
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

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2196	3	292	9	N	265	369	1			84
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

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1204	3	270	9	N	245	360	1			124
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

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	7386	3	1090	9	N	991	915	1			279
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

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	2859	3	592	9	N	538	538	1			256
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	11557	3	641	9	N	583	558	1			241
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5594	3	406	9	N	369	364	1			191
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

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
10	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9797	3	798	9	N	725	709	1			329
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14044	3	829	9	N	754	714	1			266
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2239	3	143	9	N	130	183	1			195
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6327	-0-	-555	-0-	6132	3	195	9	N	177	185	1			129
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10837	3	658	9	N	598	533	1			331
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

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3536	3	44	9	N	40					179
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	26975	3	1859	9	N	1690	1806	1			153
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

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
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3889	3	373	9	N	339	352	1			261
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

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1889	3	41	9	N	37					119
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5274	3	420	9	N	382	352	1			279
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

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					261
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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6078	-0-	-587	-0-	5902	3	176	9	N	160	183	1			164
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

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3564	3	114	9	N	104	180	1			80
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11241	3	54	9	N	49					99
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

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
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4615	3	1158	9	N	1053	1071	1			278
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					120
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

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
10	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	3633	2	833	9	N	757	742	1			234
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

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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	526	2	296	9	N	269	196	1			172
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

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
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1777	2	670	9	N	609	556	1			225
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1553	2	491	9	N	446	538	1			110
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

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	907	2	157	9	N	143	168	1			222
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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	447 51	1 9	609	2	N	46	180	1			70
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	516 77	1 9	500	2	N	70					140
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	350 92	1 9	502	2	N	84					224
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	310 72	1 9	910	2	N	65	185	1			104
*02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	230 66	1 9	695	2	N	60					164
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	310 72	1 9	868	2	N	65					229

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

10	4743	X	3695	-0-	-1048	-0-	533 403	1 9	2759	2	N	366	353	1			669
11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	516 361	1 9	1665	2	N	328	710	1			287
12	4743	X	1818	-0-	-2925	-0-	330 328	1 9	1160	2	N	298	355	1			230
01	4154	X	1344	-0-	-2810	-0-	310 378	1 9	656	2	N	344	367	1			207
*02	3752	X	2826	-0-	-926	-0-	280 285	1 9	2261	2	N	259					466
03	2945	X	1413	-0-	-1532	-0-	310 242	1 9	861	2	N	220	369	1			317

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	310	1	2255	2	N	82	1	8			151
							90	9									
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									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

10	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	1177	2			N	-0-					201
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

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	767	2	32	9	N	29					109
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

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

10	2604	X	1999	-0-	-605	-0-	1927	2	72	9	N	65	3	8			203
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

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	672	1	834	2	N	4					75
							4	9									
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

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

10	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	744	1	8428	2	N	312	345	1	22	8	139
							343	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	744	1	2793	2	N	120	162	1	2	8	119
							132	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
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

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
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

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	930	1	6175	2	N	101	1	8			183
							111	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3277	-0-	177	864	1116	1	2161	2	N	-0-					216
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

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

10	2201	N	66	-0-	-2135	-0-	64	1	2	9	N	2					211
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

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

10	1178	N	946	-0-	-232	-0-	300	1	582	2	N	58	1	8			141
							64	9									
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									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	744	1	1819	2	N	189	340	1	1	8	85
							208	9									
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									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	152	171	1			89
							167	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	281	2	81	9	N	74	166	1	14	8	65
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	576	1	978	2	N	-0-					99
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

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	744	1	2417	2	N	150	178	1	1	8	170
							165	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	720	1	2887	2	N	163	167	1			166
							179	9									
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	744	1	4953	2	N	149	174	1			141
							164	9									
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744	1	3069	2	N	130	171	1			100
							143	9									
02	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	672	1	1366	2	N	97					197
							107	9									
03	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	744	1	1607	2	N	119	159	1			157
							131	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	162	-0-	-2349	-0-	144	1	18	9	N	16	1	8			117
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	600	1	47	2	N	89	1	8			163
							98	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	620	1	2864	2	N	100	10	8			167
							110	9									
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									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	34	-0-	-555	-0-	24	1	10	9	N	9					120
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

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
10	1643	N	42	-0-	-1601	-0-	24	1	18	9	N	16	1	8			239
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									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	744 1 454 9		4596	2	N	413	353	1	6	8	155
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	720 1 327 9		4305	2	N	297	179	1			273
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	744 1 305 9		3582	2	N	277	341	1			209
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	744 1 289 9		2793	2	N	263	350	1			122
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	672 1 224 9		1932	2	N	204	171	1			155
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	744 1 262 9		2966	2	N	238	175	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	2	N	204	176	1	1	8	154
							224	9									
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									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

10	3038	X	310	-0-	-2728	-0-	29	1	280	2	N	1					182
							1	9									
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

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930	1	3664	2	N	54	1	8			181
							59	9									
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									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	220	1	913	2	N	-0-					28
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	155	1	1717	2	N	159	1	8			258
							175	9									
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									

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
10	1333	X	739	-0-	-594	-0-	714	1	25	9	N	23	10	8			170
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									

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	1148	2	56	9	N	51	1	8			173
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	696	1	2181	2	N	70					205
							77	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	744	1	2488	2	N	298	179	1	3	8	156
							328	9									
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									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	744	1	140	2	N	-0-					82
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									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	744	1	2200	2	N	121					202
							133	9									
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	720	1	2011	2	N	96	172	1			126
							106	9									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	744	1	2356	2	N	111	163	1			74
							122	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744	1	2333	2	N	94					168
							103	9									
02	2436	N	1095	-0-	-1341	-0-	672	1	317	2	N	96	177	1			87
							106	9									
03	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	744	1	1308	2	N	88					175
							97	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	744	1	3434	2	N	212	179	1	2	8	70
							233	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	720	1	3030	2	N	153	179	1			44
							168	9									
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	744	1	4362	2	N	209	178	1			75
							230	9									
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744	1	4420	2	N	213	175	1			113
							234	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	672	1	3298	2	N	201	166	1			148
							221	9									
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	744	1	2236	2	N	167	163	1			152
							184	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	806	1	2094	2	N	98	1	8			184
							108	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	780	1	1403	2	N	64					248
							70	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	754	1	1213	2	N	69	183	1			134
							76	9									
01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780	1	553	2	N	104	161	1			77
							114	9									
02	2100	N	1776	-0-	-324	-0-	546	1	1173	2	N	52					129
							57	9									
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	806	1	1653	2	N	99	174	1			54
							109	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

10	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	930	1	5366	2	N	105	182	1	1	8	81
							116	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	744	1	2017	2	N	94	169	1			129
							103	9									
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									

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
10	1736	X	77	-0-	-1659	-0-	60	1	17	9	N	15					176
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									

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
10	3100	N	1824	-0-	-1276	482	1699	2	125	9	N	114	180	1			87
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

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
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	310	1	801	2	N	117	173	1			126
							129	9									
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									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2041	2	185	9	N	168	177	1			117
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1855	2	76	9	N	69	163	1			100
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

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	630	-0-	-1013	-0-	574	2	56	9	N	51	172	1			132
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

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	5950	-0-	-2017	-0-	5388	2	562	9	N	511	498	1			473
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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3099	2	150	9	N	136	170	1	26	8	69
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

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
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	744	1	5207	2	N	168	166	1	1	8	141
							185	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	868 167	1 9	1946	2	N	152	173	1	1	8	198
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	840 149	1 9	1824	2	N	135	176	1			157
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	868 131	1 9	1541	2	N	119	179	1			97
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	868 147	1 9	1395	2	N	134	161	1			70
02	2380	X	2137	-0-	-243	-0-	784 132	1 9	1221	2	N	120					190
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	868 147	1 9	1356	2	N	134	172	1			152

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	930 198	1 9	3043	2	N	180	174	1	1	8	63
11	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	900 196	1 9	2879	2	N	178	168	1			73
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	900 191	1 9	3537	2	N	174	172	1			75
01	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	930 199	1 9	3138	2	N	181	171	1			85
02	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	840 167	1 9	2246	2	N	152	172	1			65
*03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	930 184	1 9	2829	2	N	167	169	1			63

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3133	2	39	9	N	35					194
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

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	64387	X	32562	-0-	-31825	-0-	31681	2	881	9	N	801	748	1			263
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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					135

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					212
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	576	1	3367	3	N	86	186	1			135
							95	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					233

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					248

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	1			N	-0-					189
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					197

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
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					127

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2854	3	65	9	N	59	178	1			51
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

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
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4439	3	625	9	N	568	683	1			274
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

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
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3667	3	699	9	N	635	870	1			154
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

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
10	28303	X	27729	-0-	-574	-0-	24881	3	2848	9	N	2589	2802	1			222
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	16568	3	3131	9	N	2846	3006	1			305
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

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
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1631	3	530	9	N	482	491	1			288
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

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
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	2844	3	805	9	N	732	706	1			283
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

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
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	15	3	107	9	N	97	154	1			302
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

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					156
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

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
10	9765	X	8830	-0-	-935	-0-	6488	3	2342	9	N	2129	2137	1			284
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

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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	906	3	349	9	N	317	354	1			104
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	10540	X	9017	-0-	-1523	-0-	8029	3	988	9	N	898	888	1			225
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

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
10	T. A.		57	-0-	57	118	57	3			N	-0-					183
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

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
10	DLQ G-10		5130	-0-	5130	10725	3927	3	1203	9	N	1094	1186	1			188
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

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
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1913	3	354	9	N	322	355	1			146
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

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
10	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	3452	3	1465	9	N	1332	1238	1			359
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

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
10	10199	X	8667	-0-	-1532	-0-	8456	3	211	9	N	192	345	1			160
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

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
10	7347	X	3013	-0-	-4334	-0-	2633	3	380	9	N	345	358	1			202
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	3781	3	1172	9	Y	1065	1065	1			221
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

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
10	9393	X	7740	-0-	-1653	-0-	6814	3	926	9	N	842	1071	1			117
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

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
10	10974	X	10615	-0-	-359	-0-	8660	3	1955	9	N	1777	1978	1			263
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

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	452	3	241	9	N	219	336	1			138
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

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
10	4619	X	3901	-0-	-718	-0-	3342	3	559	9	Y	508	508	1			106
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

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
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	175	3	17	9	N	15					302
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

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					217
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	18789	-0-	-710	-0-	17798	3	991	9	N	901	697	1		504
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

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
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	811	3	371	9	N	337	532	1		203
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

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
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1613	3	399	9	N	363	531	1		136
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

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
10	3472	X	2544	-0-	-928	-0-	2068	3	476	9	N	433	549	1		86
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

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
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	5713	3	1572	9	N	1429	1614	1		141
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

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
10	1674	X	1255	-0-	-419	-0-	890	3	365	9	N	332	537	1		175
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

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
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8010	3	927	9	N	843	890	1		293
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1312	3	689	9	N	626	713	1			272
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4433	3	1362	9	N	1238	1247	1			304
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	91	3	70	9	N	64	179	1			190
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	568	3	251	9	N	228	177	1			274
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	10107	3	1036	9	N	942	1084	1			167
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

10	22506	X	22094	-0-	-412	-0-	21300	3	794	9	N	722	706	1			242
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

10	25389	X	24160	-0-	-1229	-0-	21863	3	2297	9	N	2088	2136	1			258
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7542	-0-	7542	11839	6969	3	573	9	N	521	679	1			188
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2562	3	598	9	N	544	890	1			180
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5094	-0-	5094	14618	4861	3	233	9	N	212	348	1			221
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

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
10	2325	X	1697	-0-	-628	-0-	1520	3	177	9	N	161	175	1			216
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

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
10	DLQ G-10		19492	-0-	19492	38803	17940	3	1552	9	N	1411	1428	1			251
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

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
10	7874	X	6793	-0-	-1081	-0-	4832	3	1961	9	N	1783	1964	1			205
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

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
10	5363	X	1875	-0-	-3488	-0-	1721	3	154	9	N	140	176	1			146
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	6097	3	1319	9	N	1199	1258	1			205
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

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	10478	X	6917	-0-	-3561	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

10	20026	X	17295	-0-	-2731	-0-	17079	3	216	9	N	196	177	1	1	8	152
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

10	41666	X	41666	-0-	-0-	-0-	41154	3	512	9	N	465	339	1	1	8	245
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

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

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1372	3	551	9	Y	501	551	1			173
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			248
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					41
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					110
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

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

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
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	623	3	Y	7	27	1			1
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	926	3	Y	7	7	1			1
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	904	3	Y	6	6	1			1
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	960	3	Y	6	6	1			1
*08	961	N	778	-0-	-183	-0-	30 7	1 9	741	3	Y	6	6	1			1
*09	960	N	856	-0-	-104	-0-	31 8	1 9	817	3	Y	7	7	1			1
*10	992	N	521	-0-	-471	-0-	19 8	1 9	494	3	Y	7	7	1			1
*11	750	N	109	-0-	-641	-0-	4 10	1 9	95	3	Y	9	9	1			1
*12	899	N	64	-0-	-835	-0-	2 10	1 9	52	3	Y	9	9	1			1
*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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	4143	-0-	-3018	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

10	3100	N	2373	-0-	-727	864	2354	2	19	9	N	17	179	1			40
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2398	2	52	9	N	47					195
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

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1243	2	14	9	N	13					162
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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	184	222	1			18
							202	9									
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

10	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4847	354	1	1100	3	Y	20					26
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7524	572	1	1790	3	Y	-0-					27
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

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
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-

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
10	DLQ G-10		703	-0-	703	3898	165	1	516	3	Y	20					26
							22	9									
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									

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
10	DLQ G-10		8530	-0-	8530	25400	1655	1	6725	3	N	136	187	1			123
							150	9									
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									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1618	-0-	1618	5186	387	1	1209	3	Y	20					25
							22	9									
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									

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4747	-0-	4747	14111	737	1	4010	3	N	-0-					32
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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4394	-0-	4394	10384	831	1	3396	3	N	152	187	1			70
							167	9									
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

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14561	719	1	3925	3	N	-0-					37
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

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
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3528	2	31	9	N	28	28	8			68
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									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	361	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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3519	3	7	9	Y	6	6	1			5
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

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
10	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2433	3	11	9	Y	10	12	1			2
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	2305	-0-	-51	-0-	2298	3	7	9	Y	6	6	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
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	4302	-0-	-534	-0-	82	1	4114	3	Y	96	97	1			9
							106	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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	95	1	4601	3	Y	75	75	1			8
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	55	1	2727	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	53	1	2672	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									

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
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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	78	1	3878	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	3171	-0-	-115	-0-	62	1	3045	3	Y	58	58	1			6
							64	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

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
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-

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
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-

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
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2437	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	80	1	1858	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	58	1	1367	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	44	1	1097	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	39	1	1041	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*10	1457	N	913	-0-	-544	-0-	33	1	855	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*11	1110	N	665	-0-	-445	-0-	23	1	609	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*12	1147	N	604	-0-	-543	-0-	22	1	549	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*01	868	N	790	-0-	-78	-0-	28	1	731	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	Y	32	30	1			6
							35	9									

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	966	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	21	20	1			4
							23	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*04	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	136	1	3259	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	143	1	3405	3	Y	46	47	1			8
							51	9									
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	148	1	3419	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	150	1	3490	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*08	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	138	1	3402	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*09	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	119	1	3124	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
*10	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	126	1	3220	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*11	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	120	1	3125	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
*12	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	127	1	3188	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	3340	-0-	-70	-0-	121	1	3144	3	Y	68	63	1			13
							75	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
*04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	48	1	1151	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	47	1	1134	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	101	1	2334	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	83	1	2137	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	85	1	2235	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	104	1	2685	3	Y	32	30	1			6
							35	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
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	18	3	4	9	Y	4	5	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	43	1	2157	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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*04	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	52	1	1240	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
*05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	58	1	1395	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
*06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1871	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	64	1	1697	3	Y	45	43	1			7
							50	9									
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	3	Y	44	45	1			6
							48	9									
*11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	67	1	1768	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
*12	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	64	1	1634	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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1644	3	Y	63	59	1			12
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1011	-0-		-69	-0-	40	1	969	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	86	1	2079	3	Y	38	32	1			6
								42	9									
*06	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	82	1	1895	3	Y	32	33	1			5
								35	9									
*07	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	77	1	1792	3	Y	32	32	1			5
								35	9									
*08	2201	N	2176	-0-		-25	-0-	83	1	2058	3	Y	32	32	1			5
								35	9									
*09	2010	N	1642	-0-		-368	-0-	58	1	1541	3	Y	39	38	1			6
								43	9									
*10	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	72	1	1867	3	Y	41	41	1			6
								45	9									
*11	2100	N	1986	-0-		-114	-0-	71	1	1858	3	Y	52	51	1			7
								57	9									
*12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	74	1	1878	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	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	74	1	1928	3	Y	20	19	1			4
								22	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*04	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	46	1	1097	3	Y	41	41	1			6
								45	9									
*05	899	N	530	-0-		-369	-0-	21	1	509	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	43	1	995	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	584	-0-		-408	-0-	24	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	455	-0-		-25	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-		-0-	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	454	-0-		-26	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-		-0-	-0-	25	1	650	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*04	180	N	157	-0-		-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	149	-0-		-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-		-0-	-0-	154	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-		-0-	-0-	143	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-		-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	351	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	510	N	436	-0-	-74	-0-	18	1	412	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	527	N	181	-0-	-346	-0-	7	1	168	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	300	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	756	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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	46	1	2269	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	55	1	2768	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	57	1	2897	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	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	54	1	2636	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	39	1	1897	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	43	1	2089	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*04	2670	X	2160	-0-	-510	-0-	83	1	2004	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*05	3720	X	2217	-0-	-1503	-0-	86	1	2072	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
*06	3600	X	2336	-0-	-1264	-0-	96	1	2190	3	Y	45	47	1			7
							50	9									
*07	3720	X	2493	-0-	-1227	-0-	101	1	2342	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2279	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	74	72	1			10
							81	9									
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	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	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	3	Y	80	74	1			16
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	78	1	3935	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	4232	-0-	-387	-0-	84	1	4130	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

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

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
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	1811	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	17	1	857	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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

*04 T. A.	2151	-0-	2151	7814	86	1	2048	3	Y	15	15	1			2
					17	9									
*05 T. A.	2747	-0-	2747	10561	109	1	2605	3	Y	30	27	1			5
					33	9									
*06 T. A.	2653	-0-	2653	13214	110	1	2517	3	Y	24	25	1			4
					26	9									
*07 T. A.	2730	-0-	2730	15944	112	1	2590	3	Y	25	25	1			4
					28	9									
*08 19355 X	3411	-0-	-15944	-0-	132	1	3251	3	Y	25	25	1			4
					28	9									
*09 3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	116	1	3039	3	Y	30	29	1			5
					33	9									
*10 2759 X	2754	-0-	-5	-0-	103	1	2618	3	Y	30	31	1			4
					33	9									
*11 3300 X	2566	-0-	-734	-0-	94	1	2428	3	Y	40	39	1			5
					44	9									
*12 3410 X	2453	-0-	-957	-0-	91	1	2317	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	2689	-0-	-70	-0-	98	1	2543	3	Y	44	40	1			9
					48	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*04 30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*05 31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
*06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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-

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
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	43	1 9	2420	3	Y	8	8	1			1
*05	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	56	1 8 9	2288	3	Y	7	7	1			1
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	2076	3	Y	6	6	1			1
*07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	52	1 7 9	2254	3	Y	6	6	1			1
*08	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	51	1 7 9	2261	3	Y	6	6	1			1
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	87	1 8 9	2321	3	Y	7	7	1			1
*10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	86	1 9 9	2213	3	Y	8	8	1			1
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	87	1 11 9	2273	3	Y	10	10	1			1
*12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	86	1 11 9	2193	3	Y	10	10	1			1
*01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	76	1 11 9	1916	3	Y	10	10	1			1
*02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	80	1 10 9	2035	3	Y	9	9	1			1
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	86	1 12 9	2246	3	Y	11	10	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	3577	3	22	9	Y	20	23	1			4
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	3963	-0-	-191	-0-	3950	3	13	9	Y	12	12	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	19	1 43 9	869	3	Y	39	39	1			4
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	19	1 43 9	921	3	Y	39	39	1			4
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1 43 9	1361	3	Y	39	39	1			4
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	33	1 37 9	1657	3	Y	34	35	1			3
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	32	1 31 9	1546	3	Y	28	28	1			3
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	38	1 33 9	1864	3	Y	30	30	1			3

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
10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	18	1 9 9	821	3	Y	8	8	1			1
11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	16	1 9 9	767	3	Y	8	8	1			1
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	16	1 9 9	795	3	Y	8	8	1			1
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	818	3	Y	7	7	1			1
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	778	3	Y	6	6	1			1
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	844	3	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	44	-0-	-856	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	3	46	9	Y	42	38	1	1	5	28
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2340	3	35	9	Y	32	38	1			22
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2524	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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		1319	-0-	1319	2645	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		233	-0-	233	2878	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		78	-0-	78	2956	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		90	-0-	90	3046	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	89	-0-	-3011	35	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	178	N	143	-0-	-35	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	3	10	9	Y	9	10	1			8
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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	2370	N	2231	-0-	-139	-0-	91	1	2132	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	87	1	2027	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	61	1	1540	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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1924	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	146	1	3492	3	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	135	1	3239	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
*06	3780	X	3382	-0-	-398	-0-	140	1	3219	3	Y	21	28	1			3
							23	9									
*07	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	154	1	3579	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	145	1	3578	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*09	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	130	1	3437	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*10	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	134	1	3430	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*11	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	124	1	3216	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*12	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	130	1	3261	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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	152	1	4113	3	Y	39	36	1			8
							43	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	Y	54	51	1			37
11	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2166	3	48	9	Y	44	51	1			30
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2709	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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	3	Y	83	82	1			13
							91	9									
*05	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	73	1	1752	3	Y	54	58	1			9
							59	9									
*06	1890	X	1849	-0-	-41	-0-	74	1	1725	3	Y	45	47	1			7
							50	9									
*07	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	88	1	2322	3	Y	74	72	1			10
							81	9									
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	86	1	2175	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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	80	74	1			16
							88	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	65	59	1			10
							72	9									
*05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	3	Y	59	59	1			10
							65	9									
*06	3000	N	3031	-0-	31	31	124	1	2855	3	Y	47	50	1			7
							52	9									
*07	3100	N	3304	-0-	204	235	134	1	3116	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*08	3100	N	3188	-0-	88	323	122	1	3012	3	Y	49	49	1			7
							54	9									
*09	3465	X	3142	-0-	-323	-0-	112	1	2964	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	121	1	3095	3	Y	62	62	1			9
							68	9									
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	120	1	3133	3	Y	80	78	1			11
							88	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	139	1	3502	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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	3	Y	86	80	1			17
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	156	1	3768	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
*05	4185	X	3611	-0-	-574	-0-	144	1	3437	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	154	1	3564	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
*07	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	145	1	3366	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	143	1	3539	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	129	1	3394	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	137	1	3512	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*11	3540	X	2985	-0-	-555	-0-	109	1	2835	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	140	1	3545	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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	137	1	3543	3	Y	40	37	1			8
							44	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	78	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	78	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	80	1	2036	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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1466	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1464	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	3	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

10	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	3618	3	11	9	Y	10	11	1			9
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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-					-0-
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-

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
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	74	1	1850	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2397	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	77	1	1980	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	62	1	1615	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	61	1	1550	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	1232	-0-	-411	-0-	44	1	1162	3	Y	24	22	1			5
							26	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
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1168	3	1	4	Y	42	42	1			6
							46	9									
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1210	3	1	4	Y	46	44	1			8
							51	9									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	Y	37	39	1			6
							41	9									
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	4	Y	37	37	1			6
							41	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	4	Y	38	38	1			6
							42	9									
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	4	Y	46	45	1			7
							51	9									
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	991	3	Y	66	61	1			13
							73	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
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	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-
	CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #: 4	RRCID -> 139213						COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8713 - 9889
10	3100	N	3190	-0-	90	140	3159	3	31	9	Y	28	31	1			6
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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2800	3	19	9	Y	17	16	1			10
	REED, W.M. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 139407						COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8677 - 9786
*04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	85 15	1 9	2059	3	Y	14	14	1			2
*05	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	80 2	1 9	1932	3	Y	2	4	1			-0-
*06	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	86 2	1 9	1985	3	Y	2	2	1			-0-
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	2571	3	Y	2	2	1			-0-
*08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	2549	3	Y	2	2	1			-0-
*09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	2365	3	Y	3	3	1			-0-
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	2625	3	Y	3	3	1			-0-
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	2390	3	Y	3	3	1			-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	2750	3	Y	3	3	1			-0-
*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	2853	3	Y	3	3	1			-0-
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1897	3	Y	3	3	1			-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	2183	3	Y	4	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1617	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2094	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	71	1	1892	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1885	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	70	1	1776	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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	67	1	3331	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	2961	-0-	-387	-0-	57	1	2799	3	Y	95	95	1			10
							105	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
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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	56	1	2799	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	48	1	2428	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

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	2452	-0-	-1392	-0-	49	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	58	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	49	1	2419	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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

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	2958	-0-	-3645	-0-	183	1	2725	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	2599	-0-	-957	-0-	165	1	2398	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									

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
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-

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
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-

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
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	3371	-0-	-1310	-0-	64 76	1 9	3231	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	3089	-0-	-467	-0-	61 54	1 9	2974	3	Y	49	49	1			6
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	61 59	1 9	2984	3	Y	54	54	1			6

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
10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1484	3	Y	31	31	1			3
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	39 34	1 9	1915	3	Y	31	31	1			3
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	39 34	1 9	1980	3	Y	31	31	1			3
*01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	44 30	1 9	2249	3	Y	27	27	1			3
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38 24	1 9	1871	3	Y	22	22	1			3
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	41 26	1 9	1990	3	Y	24	24	1			3

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
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	36	1	1822	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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1950	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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

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	919	-0-	-73	-0-	18	1	887	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									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

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	1016	-0-	-1495	-0-	19	1	979	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										

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	25	22	1				4
							28	9										
*05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	76	1	3134	3	Y	22	22	1				4
							24	9										
*06	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	72	1	3043	3	Y	18	19	1				3
							20	9										
*07	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	73	1	3159	3	Y	18	18	1				3
							20	9										
*08	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	72	1	3197	3	Y	18	18	1				3
							20	9										
*09	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	115	1	3032	3	Y	22	22	1				3
							24	9										
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	122	1	3120	3	Y	23	23	1				3
							25	9										
*11	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	115	1	2997	3	Y	30	29	1				4
							33	9										
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3171	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	3254	-0-	-63	-0-	120	1	3099	3	Y	32	30	1				6
							35	9										

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	-0-						-0-
*05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-						-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-						-0-
*07	1023	N	55	-0-	-968	-0-	2	1	53	3	Y	-0-						-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-						-0-
*09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-						-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-						-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-						-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 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
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2630	3	4	9	Y	4	5	1			4
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*04	6108	X	2912	-0-	-3196	-0-	44	1	2848	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	96	1	3812	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	65	1	2856	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	110	1	2805	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	101	1	2546	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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	104	1	2702	3	Y	24	22	1			5
							26	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	80	1	4606	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	112	1	4584	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	110	1	4571	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
*07	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	109	1	4673	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4785	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	169	1	4460	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	171	1	4385	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	185	1	4823	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	182	1	4579	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	4336	-0-	-66	-0-	158	1	4114	3	Y	58	54	1			11
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	T. A.		2734	-0-	2734	9739	107	1	2558	3	Y	63	56	1			10
							69	9									
*05	T. A.		510	-0-	510	10249	19	1	430	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
*06	T. A.		57	-0-	57	10306	6	3	51	9	Y	46	48	1			7
*07	10306	X	-0-	-0-	-10306	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1631	3	Y	37	33	1			6
							41	9									
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
*06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2768	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	99	1	2294	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	89	1	2223	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1945	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2383	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2403	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	99	1	2483	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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	99	1	2553	3	Y	47	44	1			9
							52	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

10	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2813	3	37	9	Y	34	31	1	1	5	23
11	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	2581	3	29	9	Y	26	31	1			18
12	3069	X	2707	-0-	-362	-0-	2671	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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	558	N	553	-0-	-5	-0-	21	1	517	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*06	540	N	462	-0-	-78	-0-	19	1	429	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	558	N	453	-0-	-105	-0-	18	1	422	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	381	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	392	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*10	465	N	411	-0-	-54	-0-	15	1	378	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	412	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	434	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2949	3	10	9	Y	9	10	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	54	1	1291	3	Y	43	43	1			7
								47	9									
*05	1426	N	1339	-0-		-87	-0-	52	1	1245	3	Y	38	39	1			6
								42	9									
*06	1410	N	1224	-0-		-186	-0-	49	1	1140	3	Y	32	33	1			5
								35	9									
*07	1426	N	1219	-0-		-207	-0-	49	1	1135	3	Y	32	32	1			5
								35	9									
*08	1333	N	1294	-0-		-39	-0-	49	1	1210	3	Y	32	32	1			5
								35	9									
*09	1230	N	1222	-0-		-8	-0-	43	1	1136	3	Y	39	38	1			6
								43	9									
*10	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	41	41	1			6
								45	9									
*11	1260	N	1216	-0-		-44	-0-	43	1	1116	3	Y	52	51	1			7
								57	9									
*12	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	46	1	1174	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	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	45	1	1166	3	Y	56	52	1			11
								62	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

10	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-	2649	3	15	9	Y	14	13	1			10
11	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	2535	3	12	9	Y	11	13	1			8
12	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	2444	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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*04	4560	X	2883	-0-		-1677	-0-	114	1	2737	3	Y	29	32	1			4
								32	9									
*05	4371	X	2650	-0-		-1721	-0-	105	1	2516	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
*06	3300	X	1865	-0-		-1435	-0-	76	1	1766	3	Y	21	22	1			3
								23	9									
*07	3317	X	1601	-0-		-1716	-0-	64	1	1513	3	Y	22	22	1			3
								24	9									
*08	2759	X	1855	-0-		-904	-0-	71	1	1760	3	Y	22	22	1			3
								24	9									
*09	2670	X	1714	-0-		-956	-0-	61	1	1623	3	Y	27	26	1			4
								30	9									
*10	2635	X	1584	-0-		-1051	-0-	58	1	1496	3	Y	27	27	1			4
								30	9									
*11	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	35	34	1			5
								39	9									
*12	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	70	1	1775	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	1812	-0-		-79	-0-	65	1	1705	3	Y	38	35	1			8
								42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	54	54	1			6
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4282	3	26	9	Y	24	25	1			21
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	7	1			5
*03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12574	3	46	9	Y	42	25	1			22

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*05	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	51	1	1240	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	3	Y	525	450	1			80
							578	9									
*07	3100	N	8096	-0-	4996	4996	302	1	7157	3	Y	579	571	1			88
							637	9									
*08	3100	N	1424	-0-	-1676	3320	30	1	754	3	Y	582	582	1			88
							640	9									
*09	3000	N	2897	-0-	-103	3217	90	1	2414	3	Y	357	391	1			54
							393	9									
*10	3100	N	4468	-0-	1368	4585	152	1	3896	3	Y	382	381	1			55
							420	9									
*11	8741	X	4156	-0-	-4585	-0-	151	1	3938	3	Y	61	108	1			8
							67	9									
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	165	1	4153	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	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	170	1	4408	3	Y	223	207	1			44
							245	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	97	1	2260	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2208	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	98	1	2468	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	3103	-0-	3	3	114	1	2967	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3147	-0-	147	147	125	1	2999	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3040	N	2893	-0-	-147	-0-	114	1	2724	3	Y	50	45	1			8
							55	9									
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*08	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	79	1	1962	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*09	2850	X	2265	-0-	-585	-0-	80	1	2129	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
*10	2883	X	2141	-0-	-742	-0-	78	1	2005	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
*11	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	72	1	1881	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
*12	2883	X	2099	-0-	-784	-0-	77	1	1946	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	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	3	Y	73	68	1			14
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

10	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	2443	3	13	9	Y	12	11	1			8
11	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	2422	3	10	9	Y	9	11	1			6
12	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2278	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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	75	1	1808	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2061	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	37	36	1			5
							41	9									
*12	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	70	1	1778	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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	3	Y	41	38	1			8
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	Y	20	19	1			14
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1834	3	18	9	Y	16	19	1			11
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	863	-0-	-67	-0-	34	1	829	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	903	-0-	-27	-0-	37	1	866	3	Y	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	3	Y	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	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-

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
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-

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
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	70	1	1705	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	56	1	1346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1395	N	697	-0-	-698	-0-	27	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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	1	1783	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 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
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	1998	-0-	-17	-0-	38 53	1 9	1907	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	1559	-0-	-177	-0-	30 37	1 9	1492	3	Y	34	34	1			4
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	34 41	1 9	1665	3	Y	37	37	1			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	2465	3	Y	29	29	1			3
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	49 32	1 9	2427	3	Y	29	29	1			3
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	49 31	1 9	2460	3	Y	28	28	1			3
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	2698	3	Y	25	25	1			3
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	2520	3	Y	19	20	1			2
*03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	2875	3	Y	22	22	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	106 39	1 9	4844	3	Y	35	35	1			4
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	97 40	1 9	4726	3	Y	36	36	1			4
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	95 37	1 9	4689	3	Y	34	35	1			3
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	4451	3	Y	31	31	1			3
*02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	88 28	1 9	4285	3	Y	25	25	1			3
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	96 30	1 9	4626	3	Y	27	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1401	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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	35	1	1718	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2200	-0-	-652	-0-	46	1	2121	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	53	1	2623	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	59	1	2990	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	2334	-0-	-186	-0-	46	1	2264	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	53	1	2569	3	Y	23	24	1			2
							25	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
10	3937	X	3159	-0-	-778	-0-	3102	3	57	9	Y	52	48	1	1	5	35
11	3660	X	2661	-0-	-999	-0-	2616	3	45	9	Y	41	48	1			28
12	3782	X	2993	-0-	-789	-0-	2938	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

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
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	2699	-0-	-463	-0-	53	1	2646	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-

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
10	868	X	229	-0-	-639	-0-	109	1	100	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	108	1	208	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	527	N	165	-0-	-362	-0-	107	1	38	3	Y	18	18	1			2
							20	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	1	2	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	54	1	2704	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

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	1857	-0-	-1553	-0-	36	1	1714	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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2431	3	54	9	Y	49	45	1	1	5	33
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	3	43	9	Y	39	45	1			27
12	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	1930	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

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
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	3	17	9	Y	15	14	1			10
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2754	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	3100	N	3309	-0-	209	209	3292	3	17	9	Y	15	14	1			9
01	3100	N	3003	-0-	-97	112	2985	3	18	9	Y	16	15	1			10
02	2739	N	2627	-0-	-112	-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

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
10	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2443	3	21	9	Y	19	20	1			16
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

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
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	2256	-0-	-7	-0-	43	1	2159	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	1932	-0-	-112	-0-	38	1	1855	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	43	1	2103	3	Y	38	38	1			4
							42	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
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	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-

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
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	3702	-0-	-328	-0-	72	1	3613	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	72	1	3688	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

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	2793	-0-	-307	71	55	1	2721	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	55	1	2763	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	3028	-0-	-10	-0-	60	1	2955	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	53	1	2659	3	Y	-0-					-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	45	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	79	1	3888	3	Y	-0-					-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	84	1	4110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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-

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
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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	85	1	4275	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*01	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	81	1	4101	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	4361	-0-	-41	-0-	87	1	4245	3	Y	26	26	1			3
							29	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
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	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	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									

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
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	4139	-0-	-604	-0-	199	1	3885	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									

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
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18457	X	8594	-0-	-9863	-0-	343	1	8223	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	281	1	6723	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	238	1	5506	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	172	1	4046	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*08	5115	X	3131	-0-	-1984	-0-	121	1	2989	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*09	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	98	1	2575	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	5115	X	2597	-0-	-2518	-0-	97	1	2475	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*11	4950	X	2453	-0-	-2497	-0-	89	1	2330	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*12	4247	X	2451	-0-	-1796	-0-	93	1	2324	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	2315	-0-	-289	-0-	84	1	2194	3	Y	34	31	1			7
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2753	3	28	9	Y	25	28	1			5
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	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2995	3	17	9	Y	15	14	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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

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
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	456	-0-	-9	-0-	447	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-

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
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-

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
10	5177	X	4694	-0-	-483	-0-	4685	3	9	9	Y	8	9	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	26	29	1	5
							29	9					
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2618	3	Y	28	15	1	18
							31	9					
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2629	3	Y	29	43	1	4
							32	9					
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2539	3	Y	29	28	1	5
							32	9					
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	2427	3	Y	32	29	1	8
							35	9					
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2828	3	Y	16	15	1	9
							18	9					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12234	3	Y	17	18	1	15
							19	9					
11	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11378	3	Y	18	18	1	15
							20	9					
12	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11880	3	Y	29	38	1	6
							32	9					
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11837	3	Y	30	19	1	17
							33	9					
*02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10110	3	Y	36	38	1	15
							40	9					
*03	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10782	3	Y	39	36	1	18
							43	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	17	17	1	2
							19	9					
							1773	3					
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	18	18	1	2
							20	9					
							1689	3					
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	17	17	1	2
							19	9					
							1862	3					
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	15	15	1	2
							17	9					
							1839	3					
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	11	12	1	1
							12	9					
							1485	3					
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	14	14	1	1
							15	9					
							1609	3					

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5034	3	Y	9	9	1	2
							10	9					
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4642	3	Y	7	4	1	5
							8	9					
12	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4387	3	Y	9	13	1	1
							10	9					
01	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	4452	3	Y	9	8	1	2
							10	9					
02	4564	X	4261	-0-	-303	-0-	4250	3	Y	10	9	1	3
							11	9					
03	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4532	3	Y	4	4	1	3
							4	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4174	3	10	9	Y	9	10	1			2
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	3493	-0-	-382	-0-	3487	3	6	9	Y	5	5	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	2249	3	Y	15	15	1			2
11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	44 17	1 9	2183	3	Y	15	15	1			2
12	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	44 15	1 9	2198	3	Y	14	15	1			1
*01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44 15	1 9	2208	3	Y	14	14	1			1
*02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	38 12	1 9	1869	3	Y	11	11	1			1
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	2226	3	Y	12	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2556	-0-	-110	-0-	48	1	2408	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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	54	1	2648	3	Y	72	72	1			8
							79	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. (I) GAS 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	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3659	3	8	9	Y	7	8	1			1
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	3484	-0-	-329	-0-	3478	3	6	9	Y	5	4	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	64	1	3205	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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	69	1	3361	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									

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
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	115	1	2745	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	117	1	2808	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	121	1	2793	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	98	1	2282	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*08	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	84	1	2076	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*09	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	83	1	2222	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*10	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	90	1	2321	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
*12	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	86	1	2189	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	2228	-0-	-97	-0-	80	1	2092	3	Y	51	47	1			10
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	60	1	3008	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	3211	-0-	-75	-0-	63	1	3089	3	Y	54	54	1			6
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	56	1	2779	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	1998	-0-	-354	-0-	39	1	1950	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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	71	1	3521	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6011	-0-	-499	-0-	118	1	5848	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*01	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	111	1	5589	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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7583	-0-	-353	-0-	7569	3	14	9	Y	13	14	1			11
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

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
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	3	17	9	Y	15	16	1			13
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

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
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	196	1	4720	3	Y	62	57	1			10
							68	9									
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	157	1	3799	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	170	1	3952	3	Y	46	48	1			7
							51	9									
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	180	1	4192	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	175	1	4327	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	153	1	4050	3	Y	57	55	1			9
							63	9									
*10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	158	1	4061	3	Y	58	59	1			8
							64	9									
*11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	Y	76	74	1			10
							84	9									
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	161	1	4072	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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3846	3	Y	82	76	1			16
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	216	1	5198	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
*05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	217	1	5212	3	Y	61	62	1			10
							67	9									
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	3	Y	51	53	1			8
							56	9									
*07	4867	X	4691	-0-	-176	-0-	191	1	4444	3	Y	51	51	1			8
							56	9									
*08	6076	X	4958	-0-	-1118	-0-	189	1	4712	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*09	5490	X	4989	-0-	-501	-0-	179	1	4742	3	Y	62	61	1			9
							68	9									
*10	5487	X	4949	-0-	-538	-0-	183	1	4694	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	184	1	4805	3	Y	83	81	1			11
							91	9									
*12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	201	1	5076	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	5020	-0-	-343	-0-	182	1	4738	3	Y	91	84	1			18
							100	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
*04	3000	N	3233	-0-	233	233	130	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*05	2835	N	2602	-0-	-233	-0-	103	1	2451	3	Y	44	37	1			7
							48	9									
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
*07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	86	1	2018	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
*08	3224	X	1882	-0-	-1342	-0-	71	1	1770	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*09	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	70	1	1874	3	Y	45	44	1			7
							50	9									
*10	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	80	1	2056	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*11	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	76	1	2010	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
*12	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	73	1	1860	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	2038	-0-	-194	-0-	72	1	1894	3	Y	65	60	1			13
							72	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
*04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	100	1	2390	3	Y	58	58	1			9
							64	9									
*05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	108	1	2567	3	Y	24	29	1			4
							26	9									
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*07	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	81	1	1932	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3100	N	3185	-0-	85	85	123	1	3039	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*09	3000	N	3173	-0-	173	258	115	1	3030	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*10	3100	N	3158	-0-	58	316	118	1	3011	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*11	3305	X	2989	-0-	-316	-0-	109	1	2844	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	115	1	2893	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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	3	Y	35	33	1			7
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	87	1	4329	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	86	1	4380	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97	1	4697	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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

10	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3326	3	22	9	Y	20	22	1			4
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	3075	-0-	-273	-0-	3063	3	12	9	Y	11	11	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2923	3	48	9	Y	44	49	1			9
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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3109	3	29	9	Y	26	25	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
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	69	1	3835	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	46	48	1			7
							51	9									
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*08	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	96	1	4143	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	3	Y	57	55	1			9
							63	9									
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	160	1	4086	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
*11	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	148	1	3852	3	Y	75	73	1			10
							83	9									
*12	4464	X	3848	-0-	-616	-0-	144	1	3620	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	3576	-0-	-733	-0-	129	1	3358	3	Y	81	75	1			16
							89	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
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	30	1	1168	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	26	1	1115	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	1710	N	1164	-0-	-546	-0-	42	1	1110	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*10	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	38	1	983	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	53	1	1351	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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	15	14	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	135	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	139	1	3327	3	Y	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	147	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	128	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*10	4495	X	3202	-0-	-1293	-0-	119	1	3083	3	Y	-0-					-0-
*11	4350	X	3112	-0-	-1238	-0-	116	1	2996	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	127	1	3192	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-

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
10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	55 18	1 9	2531	3	Y	16	16	1			2
11	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	51 18	1 9	2523	3	Y	16	16	1			2
12	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	52 17	1 9	2616	3	Y	15	16	1			1
*01	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	49 15	1 9	2468	3	Y	14	14	1			1
*02	2464	X	2171	-0-	-293	-0-	43 12	1 9	2116	3	Y	11	11	1			1
03	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	50 13	1 9	2440	3	Y	12	12	1			1

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
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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	58	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	58	1	2949	3	Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	52	1	2527	3	Y	-0-					-0-
*03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	61	1	2962	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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24 62	1 9	1132	3	Y	56	56	1			6
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	19 62	1 9	929	3	Y	56	56	1			6
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	21 61	1 9	1037	3	Y	55	56	1			5
*01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	22 55	1 9	1094	3	Y	50	50	1			5
*02	952	N	923	-0-	-29	-0-	18 44	1 9	861	3	Y	40	40	1			5
03	1116	N	932	-0-	-184	-0-	18 47	1 9	867	3	Y	43	43	1			5

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
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	3011	-0-	-244	-0-	59	1	2929	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
*01	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	55	1	2806	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	3164	X	2622	-0-	-542	-0-	52	1	2553	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	58	1	2836	3	Y	16	16	1			2
							18	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
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	23	1	1128	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	966	-0-	-154	-0-	19	1	941	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									

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
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	1979	-0-	-160	-0-	37	1	1866	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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	40	1	1977	3	Y	54	54	1			6
							59	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2470	-0-	-754	-0-	48	1	2411	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									

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. (I) GAS 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	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									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

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	2146	-0-	-396	-0-	40	1	2019	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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	3	Y	57	57	1			7
							63	9									
*03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	56	1	2724	3	Y	62	62	1			7
							68	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	41	1	2065	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*02	2072	X	1881	-0-	-191	-0-	37	1	1805	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									

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. (I) GAS 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	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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	36	1	1768	3	Y	67	68	1			8
							74	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	3	Y	75	75	1			8
							83	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2543	-0-	-123	-0-	49	1	2435	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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3685	3	18	9	N	16	19	1			3
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	3384	-0-	-305	-0-	3373	3	11	9	N	10	10	1			6

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4621	3	47	9	Y	43	48	1			9
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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4344	3	29	9	Y	26	25	1			15

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1931	-0-	-518	-0-	37	1	1869	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	137	1	3288	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*05	4433	X	3354	-0-	-1079	-0-	133	1	3188	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*06	3930	X	3270	-0-	-660	-0-	134	1	3108	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*07	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	147	1	3418	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*08	T. A.		2058	-0-	2058	2058	78	1	1952	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*09	T. A.		3541	-0-	3541	5599	129	1	3412	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	T. A.		4243	-0-	4243	9842	160	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*11	12853	X	3011	-0-	-9842	-0-	111	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	215	1	5428	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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1608	2	22	9	N	20					1359
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	104	1	955	2	N	44	11	8			124
							48	9									
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	995	-0-	-245	-0-	95	1	900	2	N	-0-					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 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

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	N	12					204
							13	9									
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
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

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8942	-0-	5842	5842	8942	3			Y	-0-					20
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	Y	12	46	1			41
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 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
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	3	29	9	Y	26	101	1			89
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	3	26	9	N	24	160	1			115
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

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
10	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	16	3	6	9	Y	5					185
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2362	3	28	9	Y	25					178
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	3	30	9	N	27					204
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					244
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	895	3	22	9	N	20					90
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	766	3	10	9	N	9	37	1			32
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2025	3	19	9	Y	17					119
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

10	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

10	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	216	-0-	-1148	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

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

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
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1481	3	28	9	N	25	24	1			17
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3383	-0-	283	283	3383	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3376	-0-	276	2358	3358	3	18	9	Y	16	17	1			4
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

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
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4123	X	3846	-0-	-277	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2212	3	10	9	Y	9	8	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

10	2448	N	2218	-0-	-230	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2777	3	55	9	Y	50	49	1			5
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

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	831	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5	5	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	-0-	-0-	-837	-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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1503	-0-	-1535	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3100	N	3362	-0-	262	1302	3362	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

10	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

10	2485	N	2166	-0-	-319	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

10	3100	N	4104	-0-	1004	3963	4104	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

10	3100	N	5097	-0-	1997	5637	5097	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3937	X	2738	-0-	-1199	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	868	X	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

10	899	N	150	-0-	-749	-0-	150	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

10	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

10	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

10	4595	X	3113	-0-	-1482	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

10	2263	N	1841	-0-	-422	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

10	1488	X	1181	-0-	-307	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	812	-0-	-924	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

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

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

10	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

10	2294	X	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1878	-0-	-1842	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1642	3	24	9	Y	22	21	1			6
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

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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1415	3	21	9	Y	19	19	1			8
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

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	7874	X	7697	-0-	-177	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

10	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

10	1953	X	735	-0-	-1218	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

10	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

10	4588	X	2835	-0-	-1753	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

10	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

10	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

10	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

10	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

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

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

10	1054	X	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

10	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

10	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

10	1116	N	615	-0-	-501	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

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

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

10	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

10	8215	X	2856	-0-	-5359	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
10	279	X	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3606	3	25	9	Y	23	24	1			6
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

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
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

10	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

10	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

10	1767	N	236	-0-	-1531	-0-	236	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

10	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 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
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 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
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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 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
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-

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
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-

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
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1151	3	53	9	Y	48	48	1			12
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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

10	1426	X	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	279	X	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	2542	X	1341	-0-	-1201	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1457	N	744	-0-	-713	-0-	744	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4027	X	2483	-0-	-1544	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

10	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1461	3	90	9	Y	82	79	1			34
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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1774	3	17	9	Y	15	15	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3410	X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2611	-0-	-117	-0-	2530	3	81	9	Y	74	76	1			19
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

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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	436	3	11	9	Y	10	10	1			1
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-

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
10	527	N	126	-0-	-401	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16387	3	598	9	Y	544	545	1			49
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

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
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3851	-0-	751	751	3851	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	N	446	-0-	-1073	-0-	446	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1210	3	6	9	Y	5	7	1			3
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

10	5859	X	4745	-0-	-1114	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	716	-0-	-1485	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

10	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

10	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

10	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2635	N	1736	-0-	-899	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	2873	-0-	-227	168	2873	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	2896	3			Y	-0-					10
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

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
10	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

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

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	5840	-0-	2740	2740	5840	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2449	N	1713	-0-	-736	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4567	-0-	1467	3917	4567	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4650	X	2906	-0-	-1744	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

10	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

10	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

10	3100	N	3738	-0-	638	2749	3738	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	N	473	-0-	-1046	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		600	-0-	600	1740	600	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

10	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

10	4929	X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

10	4278	X	3667	-0-	-611	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

10	3100	N	6290	-0-	3190	3190	6290	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

10	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

10	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

10	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

10	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

10	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1718	-0-	-576	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	8	-0-	-2286	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

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

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1891	N	1324	-0-	-567	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

10	3100	N	2239	-0-	-861	260	2239	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

10	3193	X	1555	-0-	-1638	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

10	7471	X	6407	-0-	-1064	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

10	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2888	3	13	9	Y	12	12	1			2
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

10	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5501	3	56	9	Y	51	50	1			7
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

10	744	N	83	-0-	-661	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

10	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

10	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

10	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

10	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3100	N	2177	-0-	-923	1583	2177	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3906	X	1824	-0-	-2082	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	597	-0-	-457	-0-	597	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4650	X	3648	-0-	-1002	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	5704	X	4242	-0-	-1462	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3627	-0-	527	882	3463	3	164	9	Y	149	145	1			98
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

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
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6913	X	5570	-0-	-1343	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	786	3	39	9	Y	35	38	1			5
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

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
10	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	2469	3	24	9	Y	22	21	1			3
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

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
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	2838	-0-	-882	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	797	-0-	-846	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	3	18	9	Y	16	17	1			2
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

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
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

10	12710	X	8508	-0-	-4202	-0-	8427	3	81	9	Y	74	73	1			7
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

10	8432	X	8101	-0-	-331	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4619	X	4547	-0-	-72	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1457	X	1126	-0-	-331	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	461	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6107	X	5823	-0-	-284	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
10	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
10	7843	X	7542	-0-	-301	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4512	3	68	9	Y	62	63	1			26
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

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
10	5518	X	2473	-0-	-3045	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

10	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

10	7378	X	4174	-0-	-3204	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

10	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

10	4960	X	4468	-0-	-492	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8185	-0-	-123	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1217	-0-	-2379	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1736	X	966	-0-	-770	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

10	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3410	X	1682	-0-	-1728	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

10	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					45
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

10	2759	N	2472	-0-	-287	-0-	2472	3			Y	-0-					120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

10	1550	N	847	-0-	-703	-0-	847	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	3875	3	21	9	Y	19	19	1			5
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

10	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	2986	3	21	9	Y	19	19	1			5
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4057	3	42	9	Y	38	37	1			10
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3757	3	30	9	Y	27	27	1			7
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

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

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
10	4371	X	1978	-0-	-2393	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
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

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4526	X	2825	-0-	-1701	-0-	2789	3	36	9	N	33	38	1			22
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

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
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-

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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

10	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

10	4960	X	4146	-0-	-814	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

10	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

10	8246	X	7626	-0-	-620	-0-	7600	3	26	9	Y	24	24	1			2
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	79	1			39
*03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10232	3	111	9	Y	101	104	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4269	3	46	9	N	42	47	1			28
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

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
10	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	1102	3	34	9	Y	31	36	1			8
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

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
10	1333	X	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3257	3	160	9	Y	145	144	1			37
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2403	3	32	9	Y	29	29	1			4
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

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	6200	X	2321	-0-	-3879	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

10	15314	X	14833	-0-	-481	-0-	14775	3	58	9	Y	53	52	1			5
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

10	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		361	-0-	361	642	361	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7502	X	7364	-0-	-138	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2883	N	2330	-0-	-553	-0-	2301	3	29	9	Y	26	26	1			7
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

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
10	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

10	8990	X	7761	-0-	-1229	-0-	7639	3	122	9	Y	111	110	1			10
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

10	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

10	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

10	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

10	3317	X	2406	-0-	-911	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

10	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7564	X	6846	-0-	-718	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4588	X	3615	-0-	-973	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7645	3	46	9	Y	42	37	1			11
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

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
10	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	9703	X	8484	-0-	-1219	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5983	X	5615	-0-	-368	-0-	5538	3	77	9	Y	70	69	1			6
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	16766	-0-	-1772	-0-	16766	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

10	10912	X	9367	-0-	-1545	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

10	13423	X	11927	-0-	-1496	-0-	11916	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	15066	X	12946	-0-	-2120	-0-	12671	3	275	9	N	250	242	1			165
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

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
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8620	3	217	9	N	197	194	1			18
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

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
10	9765	X	7681	-0-	-2084	-0-	7673	3	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
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-

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
10	17670	X	16509	-0-	-1161	-0-	16486	3	23	9	Y	21	22	1			14
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

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
10	17174	X	15204	-0-	-1970	-0-	15198	3	6	9	Y	5	5	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1064	-0-	1064	2883	1064	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	3	19	9	N	17	20	1			8
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

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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

10	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

10	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1321	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
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									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	28	1	1090	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
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

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

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

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

10	3225	X	2962	-0-	-263	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

10	T. A.		1925	-0-	1925	5416	1925	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

10	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	146	1	1078	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
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-

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2120	-0-	-1321	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	N	2229	-0-	-69	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
10	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 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
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

10	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

10	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

10	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

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-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	137	1	1018	3	N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 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
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2542	X	1336	-0-	-1206	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

10	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

10	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2263	X	1772	-0-	-491	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	X	1253	-0-	-266	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

10	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

10	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2823	3	29	9	Y	26	31	1			12
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-

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
10	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	92	1	1867	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2529	3	9	9	Y	8	10	1			4
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

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
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1808	3	21	9	Y	19	23	1			9
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

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
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-

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
10	1054	N	694	-0-	-360	-0-	690	3	4	9	Y	4	5	1			2
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-

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
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1333	X	1143	-0-	-190	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

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	22	11	1			11

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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	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

10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1254	3	18	9	Y	16	19	1			7
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

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
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-

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
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	Y	21	25	1			10
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

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
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	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

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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2635	X	2505	-0-	-130	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-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-

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
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3441	X	2469	-0-	-972	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	144	1	2091	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1682	-0-	-674	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1524	-0-	-863	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 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
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3155	X	3109	-0-	-46	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

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
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1389	-0-	-719	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1731	-0-	-625	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1767	X	1602	-0-	-165	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2201	N	1548	-0-	-653	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	992	-0-	-899	-0-	992	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1118	3 2 9	Y	2	2	1			1
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	1496	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1325	3 14 9	Y	13	15	1			6
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1705	X	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	73	1	1489	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

10	1302	X	843	-0-	-459	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	75	1	1527	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

10	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	201	1	1484	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

10	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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-

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
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5176	-0-	2076	2556	5176	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

10	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

10	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

10	1767	N	918	-0-	-849	-0-	43	1	875	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

10	2418	N	1897	-0-	-521	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

10	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

10	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

10	1271	N	663	-0-	-608	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

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
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2397	3	6	9	Y	5	6	1			2
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

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
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	N	891	-0-	-1279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2983	3	7	9	Y	6	8	1			3
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

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
10	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2093	3	32	9	Y	29	34	1			13
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

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1610	3	12	9	Y	11	13	1			5
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

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
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-

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
10	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1736	X	1277	-0-	-459	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	6	1			1
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	85	1	1734	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5089	3	29	9	N	26	31	1			12
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

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
10	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1799	3	28	9	Y	25	30	1			11
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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	392	-0-	-693	-0-	392	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

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
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	138	1	2799	3	N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1559	3	41	9	Y	37	44	1			17
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

10	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

10	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11110	3	130	9	Y	118	123	0			17
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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

10	7967	X	7372	-0-	-595	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

10	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8266	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

10	18879	X	16775	-0-	-2104	-0-	16384	3	391	9	N	355	343	0			50
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

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

10	15593	X	13346	-0-	-2247	-0-	13192	3	154	9	N	140	146	0			20
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

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

10	7533	X	6587	-0-	-946	-0-	6504	3	83	9	Y	75	78	0			11
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

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

10	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13147	3	48	9	Y	44	49	0			6
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

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

10	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17901	3	105	9	Y	95	99	0			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	17136	-0-	-2239	-0-	17110	3	26	9	Y	24	29	1			11
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

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36115	X	34625	-0-	-1490	-0-	34520	3	105	9	Y	95	99	0			13
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

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10483	3	141	9	Y	128	134	0			18
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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	23141	-0-	-2651	-0-	23129	3	12	9	Y	11	13	1			5
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

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	16140	-0-	-817	-0-	16045	3	95	9	Y	86	90	0			12
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

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
10	16771	X	15753	-0-	-1018	-0-	15651	3	102	9	Y	93	96	0			13
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

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
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	16697	3	30	9	Y	27	28	0			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16665	-0-	-1439	-0-	16612	3	53	9	Y	48	57	1			22
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

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

10	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23053	3	117	9	N	106	126	1			49
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

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

10	25606	X	22176	-0-	-3430	-0-	22176	3			N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4	4	8			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
10	1922	X	395	-0-	-1527	-0-	387	2	8	9	Y	7					18
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

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
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2774	2	55	9	Y	50					65
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

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
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8					66
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

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
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	2	12	9	Y	11					79
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

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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3192	2	63	9	Y	57					71
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

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
10	465	N	278	-0-	-187	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	868	N	847	-0-		-21	-0-	57	1	595	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

10	331	N	331	-0-		-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

10	356	N	356	-0-		-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-	31	1			7
								77	3									
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							

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	33	24	1			21
							31	3	36	9							
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							

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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	27	22	1			17
							89	3	30	9							
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							

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
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
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									

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
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
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									

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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
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									

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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
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									

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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	4	4	1			2
							364	3	4	9							
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							

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
10	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	90	1	934	2	Y	5	6	1			3
							305	3	6	9							
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							

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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	Y	27	17	1			17
							250	3	30	9							
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							

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	Y	11	13	1			6
							393	3	12	9							
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							

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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
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									

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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
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									

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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	960	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
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									

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
10	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	108	1	1121	2	Y	13	16	1			7
							366	3	14	9							
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							

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
10	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
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									

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
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	301	1	3122	2	Y	19	23	1			10
							1020	3	21	9							
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							

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
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	172	1	2849	2	Y	13	5	1			8
							460	3	14	9							
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							

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
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	153	1	2005	2	Y	31					34
							320	3	34	9							
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							

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
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	351	1	3641	2	Y	53	66	1			28
							1189	3	58	9							
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							

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
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	170	1	1764	2	Y	3	4	1			2
							576	3	3	9							
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							

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
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	1784	2	Y	33	15	1			21
							287	3	36	9							
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							

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
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1	2760	2	Y	25	14	1			16
							445	3	28	9							
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							

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
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	85	1	1401	2	Y	15	11	1			10
							226	3	17	9							
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							

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
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	29	13	1			18
							453	3	32	9							
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							

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
10	4371	X	3300	-0-	-1071	-0-	163	1	2698	2	Y	4	7	1			2
							435	3	4	9							
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							

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
10	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	83	1	1032	2	Y	19					65
							82	3	21	9							
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							

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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	92	1	1524	2	Y	36	25	1			23
							246	3	40	9							
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							

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
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	135	1	1671	2	Y	4	3	1			1
							132	3	4	9							
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							

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
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	209	1	3467	2	Y	12	9	1			8
							560	3	13	9							
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							

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
10	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	76	1	995	2	Y	32					36
							159	3	35	9							
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							

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
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1	1613	2	Y	28	16	1			18
							261	3	31	9							
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							

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
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	93	1	1217	2	Y	58					72
							194	3	64	9							
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

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
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	137	1	1452	2	Y	-0-	27	1			7
							439	3									
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							

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
10	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	210	1	2215	2	Y	3	28	1			10
							668	3	3	9							
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							

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	Y	-0-					4
							183	3									
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									

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
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	86	1	1126	2	Y	25					28
							180	3	28	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	979	2	Y	16					22
							156	3	18	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	18	1	233	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	93	1	978	2	Y	14					14
							295	3	15	9							
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							

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
10	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	119	1	1235	2	Y	25	30	1			13
							404	3	28	9							
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							

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
10	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	81	1	1007	2	Y	18	29	1			6
							80	3	20	9							
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							

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
10	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	164	1	1699	2	Y	22	27	1			12
							555	3	24	9							
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							

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
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	116	1	1443	2	Y	-0-					51
							115	3									
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									

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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	2	Y	-0-	30	1			7
							310	3									
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

10	2356	N	1561	-0-	-795	-0-	107	1	1336	2	Y	10	20	1			3
							107	3	11	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	249	1	2632	2	Y	-0-	21	1			5
							794	3									
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							

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
10	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	62	1	1020	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
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									

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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					5
							215	3									
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									

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
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	113	1	1403	2	Y	18	19	1			6
							111	3	20	9							
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							

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
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	327	1	3386	2	Y	23	28	1			12
							1105	3	25	9							
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							

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. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
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									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	929	2	Y	6	11	1			2
							75	3	7	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3182	-0-	82	82	219	1	2730	2	Y	14	26	1			5
							218	3	15	9							
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							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	107	1	1325	2	Y	14	20	1			5
							105	3	15	9							
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							

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
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	80	1	998	2	Y	9	12	1			3
							79	3	10	9							
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							

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
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	142	1	1770	2	Y	19	32	1			6
							141	3	21	9							
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							

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	89	1	1105	2	Y	22	29	1			7
							88	3	24	9							
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							

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
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	132	1	1637	2	Y	-0-	23	1			-0-
							130	3									
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									

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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1655	2	Y	14	23	1			5
							132	3	15	9							
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							

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	Y	16	28	1			5
							78	3	18	9							
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							

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
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									

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	118	1	1470	2	Y	-0-	5	1			-0-
							117	3									
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									

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
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	162	1	2677	2	Y	22	8	1			14
							431	3	24	9							
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							

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
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	Y	26	35	1			9
							61	3	29	9							
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							

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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	24	34	1			8
							61	3	26	9							
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							

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
10	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	145	1	1528	2	Y	4	7	1			5
							461	3	4	9							
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							

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. (I) GAS 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	Y	54	66	1			29
							553	3	59	9							
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							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	113	1	1402	2	Y	26					69
							111	3	29	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	-0-					4
							345	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	96	1	1012	2	Y	1	18	1			5
							305	3	1	9							
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							

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
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	288	1	2989	2	Y	18	22	1			10
							976	3	20	9							
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							

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
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	198	1	2092	2	Y	24	14	1			22
							634	3	26	9							
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							

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
10	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	121	1	1279	2	Y	2	60	1			4
							387	3	2	9							
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							

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
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
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									

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
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	73	1	911	2	Y	24	20	1			8
							73	3	26	9							
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							

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
10	1984	N	1242	-0-	-742	-0-	81	1	840	2	Y	43	53	1			23
							274	3	47	9							
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							

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
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					22
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-

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
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	13					13
							616	3	14	9							
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							

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
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	Y	10	18	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 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
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-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2527	2	22	9	Y	20	36	1			7
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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	237	1	3790	2	N	-0-					58
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					25
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

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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.		719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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.		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

10	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	301	1	2712	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	175	1	1575	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

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

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

10	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	105	1	2319	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

10	2170	X	2024	-0-	-146	-0-	337	1	1687	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

10	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	20	1	2996	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	14	1	2040	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2057					N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	222	1	3273	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	24	1	3446	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	14	1	2063	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	32	1	4753	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
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	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

10	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2432	2	17	9	N	15					135
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

10	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2			N	-0-					76
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1648	2	63	9	N	57					187
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	16 189	1 9	1781	2	N	172	178	1			82
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	15 61	1 9	1625	2	N	55					137
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	1351	2	N	25					162
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1488	2	N	30					192
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	13 91	1 9	1416	2	N	83	178	1			97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1456	2	160	9	N	145	179	1			130
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
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

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
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1699	2	67	9	Y	61					78
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

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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1029	2	44	9	Y	40					47
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

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
10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			Y	-0-					137
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

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
10	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2174	2	39	9	Y	35					45
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

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
10	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2206	2	25	9	N	23					63
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

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	Y	30					36
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

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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2365	2	76	9	Y	69	69	1			15
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	8			20
							87	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

10	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	47	2	N	18					218
							20	9									
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	556	2	141	9	N	128					215
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

10	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2512	2	44	9	N	40	169	1			28
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	Y	9	33	1			26
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	203	2	13	9	Y	12	12	1			17
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2961	2	61	9	N	55					165
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

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
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	390	1	2454	2	N	-0-					109
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									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4099	2	37	9	N	34					80
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	4	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3962	2	13	9	N	12					70
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-					48
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					147
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	340	2	11	9	Y	10	58	1			22
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4045	-0-	945	1901	4027	2	18	9	N	16					70
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 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
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	17	2	44	9	Y	40	40	1			17
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	8			20
							44	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 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
10	2387	N	1124	-0-	-1263	-0-	154	1	970	2	N	-0-					52
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	Y	14	4	1			56
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	248	2	N	-0-					189
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1073	-0-	-663	-0-	1034	2	39	9	Y	35	35	1			29
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	8			42
							195	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	494	1	3107	2	N	-0-					23
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

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1369	2	30	9	N	27					57
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

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
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2664	2	85	9	N	77					180
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

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
10	992	N	845	-0-	-147	-0-	834	2	11	9	N	10					25
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

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
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	322	2	9	9	Y	8	79	1			23
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

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
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	31	1	1081	2	Y	19	4	1			169
							21	9									
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									

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
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	3919	2	83	9	Y	75	75	1			73
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	8			77
							67	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					12
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

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	N	13					153
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

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					50
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

10	13423 X	13091	-0-	-332	-0-	1111	1	11980	2	Y	-0-					219
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11530	2	168	9	N	153	181	1			162
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

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					20
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

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

10	12090 X	11791	-0-	-299	-0-	11680	2	111	9	N	101					178
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

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8404	2	163	9	Y	148	148	1			18
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	8			20
							25	9									

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
10	11315	X	10694	-0-	-621	-0-	10528	2	166	9	N	151	178	1			97
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

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
10	31527	X	27841	-0-	-3686	-0-	27631	2	210	9	N	191	188	1			150
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

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	191084	X	133184	-0-	-57900	-0-	56	1	133128	2	Y	-0-	1362	1			661
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	240312	X	165809	-0-	-74503	-0-	97	1	164095	2	Y	1470	3607	1			188
							1617	9									
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									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

10	199950	X	138180	-0-	-61770	-0-	41	1	136174	2	N	1786	2299	1			226
							1965	9									
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									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

10	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	60	1	1008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1798	X	1484	-0-	-314	-0-	151	1	1333	2	N	-0-					53
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									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 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
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2689	2	9	9	N	8	1	8			99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	-0-	-268	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	426	1 8 9	2402	3	Y	7	7	1			1
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	293	1 7 9	2288	3	Y	6	6	1			1
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	335	1 8 9	2346	3	Y	7	7	1			1
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1 9 9	2317	3	Y	8	8	1			1
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	268	1 8 9	2410	3	Y	7	7	1			1
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	262	1 9 9	1694	3	Y	8	8	1			1

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/16

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

10	961	N	950	-0-	-11	-0-	96	1 12 9	842	3	Y	11	11	1			1
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	815	3	Y	3	4	1			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	746	3	Y	6	5	1			1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	804	3	Y	6	6	1			1
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	33	1 6 9	645	3	Y	5	5	1			1
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	773	3	Y	7	7	1			1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	84	1	1276	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	387	1	5867	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	545	1	5271	3	Y	36	39	1			6
							40	9									
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									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

10	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	205	1	1980	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	73	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

10	124	N	115	-0-	-9	-0-	9 28	1 9	78	3	Y	25	30	1			1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5 11	1 9	93	3	Y	10	10	1			1
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	76	3	Y	12	11	1			2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	128	3	Y	28	27	1			3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	3 32	1 9	68	3	Y	29	28	1			4
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5 52	1 9	105	3	Y	47	47	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	122	1	1850	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	289	1	4388	3	Y	102	100	1			11
							112	9									
11	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	165	1	3285	3	Y	100	100	1			11
							110	9									
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	266	1	4683	3	Y	113	110	1			14
							124	9									
01	4030	X	2534	-0-	-1496	-0-	134	1	2301	3	Y	90	96	1			8
							99	9									
02	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	155	1	2775	3	Y	119	109	1			18
							131	9									
03	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	220	1	3804	3	Y	147	153	1			12
							162	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	454	1	4390	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	486	1	4574	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	480	1	4602	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448	1	4419	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	414	1	3967	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	489	1	4327	3	Y	21	25	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	352	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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									

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
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	139	1	2115	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

10	2604	X	1874	-0-	-730	-0-	258	1	1610	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

10	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	611	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	111	1	1073	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	Y	7					33
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	155 44	1 9	1517	3	Y	40	40	1			4
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	126 43	1 9	1349	3	Y	39	39	1			4
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139 45	1 9	1470	3	Y	41	40	1			5
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	132 47	1 9	1362	3	Y	43	44	1			4
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	83 46	1 9	799	3	Y	42	40	1			6
03	1643	N	983	-0-	-660	-0-	91 55	1 9	837	3	Y	50	52	1			4

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
10	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1364	2	7	9	Y	6					111
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

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
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
10	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	141	1	1473	2	Y	8					223
							9	9									
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									

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
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	163	1	1704	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	960	3	34	9	N	31					271
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

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
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	290	1	3002	3	Y	18	15	1			10
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3012	3	7	9	Y	6					130
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

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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-		-0-	-0-	26	1	419	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
11	609	N	609	-0-		-0-	-0-	27	1	563	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
12	563	N	563	-0-		-0-	-0-	28	1	515	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	633	N	633	-0-		-0-	-0-	32	1	578	3	Y	21	21	1			2
								23	9									
02	597	N	597	-0-		-0-	-0-	29	1	547	3	Y	19	18	1			3
								21	9									
*03	613	N	613	-0-		-0-	-0-	30	1	558	3	Y	23	24	1			2
								25	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-		-1	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-		-0-	-0-	30	1	459	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	108	1	1637	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2412	3	39	9	N	35					95
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

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
10	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	339	1	3277	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

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
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	1426	X	807	-0-	-619	-0-	49	1	749	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	161	1	1667	3	Y	40	26	1			23
							44	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	383	-0-	-82	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	685	1	1374	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	860	-0-	-225	-0-	53	1	807	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2248	-0-	-1534	-0-	209	1	2025	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

10	682	N	308	-0-	-374	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	37	9	Y	34	33	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2511	X	2383	-0-	-128	-0-	147	1	2236	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	859	1	3422	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1315	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

10	3100	N	8572	-0-	5472	17095	525	1	7972	3	Y	68	67	1			7
							75	9									
11	24805	X	7710	-0-	-17095	-0-	365	1	7272	3	Y	66	66	1			7
							73	9									
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6554	3	Y	69	67	1			9
							76	9									
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	312	1	5358	3	Y	77	79	1			7
							85	9									
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	254	1	4529	3	Y	71	67	1			11
							78	9									
03	3906	X	2396	-0-	-1510	-0-	127	1	2193	3	Y	69	74	1			6
							76	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	57	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	233	1	3539	3	Y	79	77	1			9
							87	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	321	1	3102	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	63	70	1			11
							69	9									
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	307	3	Y	69	69	1			11
							76	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	77	78	1			10
							85	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	88	82	1			16
							97	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	27	1	264	3	Y	55	58	1			13
							61	9									
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	36	1	317	3	Y	48	58	1			3
							53	9									

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
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	350	1	3384	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	1920	X	1326	-0-	-594	-0-	126	1	1188	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1984	X	1033	-0-	-951	-0-	96	1	920	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1984	X	980	-0-	-1004	-0-	89	1	874	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1792	X	846	-0-	-946	-0-	79	1	753	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1984	X	809	-0-	-1175	-0-	81	1	714	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

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
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	249	1	2405	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	268	1	2522	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3100	N	3325	-0-	225	225	313	1	2999	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3100	N	3288	-0-	188	413	301	1	2973	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2800	N	2704	-0-	-96	317	254	1	2439	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	3293	X	2976	-0-	-317	-0-	301	1	2662	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

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
10	806	N	616	-0-	-190	-0-	57	1	552	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	54	1	511	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1982	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	231	1	2230	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

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
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	242	1 4 9	2344	3	Y	4	4	1			1
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	1836	3	Y	4	4	1			1
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	235	1 3 9	2256	3	Y	3	4	1			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	195	1 6 9	1926	3	Y	5	4	1			1
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	1839	3	Y	3	3	1			1
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	224	1 3 9	1984	3	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

10	775	X	474	-0-	-301	-0-	44	1 1 9	429	3	Y	1	1	1			-0-
11	720	X	436	-0-	-284	-0-	42	1 1 9	393	3	Y	1	1	1			-0-
12	589	X	396	-0-	-193	-0-	37	1 1 9	358	3	Y	1	1	1			-0-
01	589	X	327	-0-	-262	-0-	30	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
02	504	X	378	-0-	-126	-0-	36	1 1 9	341	3	Y	1	1	1			-0-
03	465	X	403	-0-	-62	-0-	41	1 1 9	361	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 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
10	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	187	1	2845	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	145	1	2890	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	142	1	2489	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	208	1	3577	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	221	1	3939	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	224	1	3877	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	27	28	1			2
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1702	3	Y	52	51	1			7
							57	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1642	3	Y	58	60	1			5
							64	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	Y	67	69	1			6
							74	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	415	1	6295	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	294	1	5862	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	380	1	6683	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	362	1	6211	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5422	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
*03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	333	1	5759	3	Y	29	31	1			2
							32	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	Y	3	2	1			1
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

10	1178	N	264	-0-	-914	-0-	263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					47
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-	4	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

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

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
10	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	138	1	1331	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
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									

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
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	141	1	1361	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
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									

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
10	7347	X	6471	-0-	-876	-0-	863	1	5562	3	Y	42	46	1			7
							46	9									
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									

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
10	2573	N	2220	-0-	-353	-0-	207	1	2004	3	N	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	293	1 4 9	2676	3	Y	4	4	1			1
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1 4 9	2708	3	Y	4	4	1			1
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	291	1 4 9	2636	3	Y	4	4	1			1
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	460	1 4 9	4373	3	Y	4	4	1			1
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	397	1 4 9	3669	3	Y	4	4	1			1
*03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	296	1 3 9	2482	3	Y	3	4	1			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	242	1 18 9	2502	3	Y	16	8	1			9
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	264	1 20 9	2880	3	Y	18	14	1			13
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	328	1 22 9	3284	3	Y	20	13	1			20
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	300	1 17 9	2946	3	Y	15	14	1			21
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	291	1 20 9	2705	3	Y	18	14	1			25
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	284	1 20 9	2919	3	Y	18	29	1			14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

10	4836	X	3511	-0-	-1325	-0-	358	1 14 9	3139	3	N	13	13	1			1
11	4680	X	2926	-0-	-1754	-0-	257	1 14 9	2655	3	N	13	13	1			1
12	4154	X	2612	-0-	-1542	-0-	292	1 15 9	2305	3	N	14	13	1			2
01	2914	X	1092	-0-	-1822	-0-	135	1 14 9	943	3	N	13	14	1			1
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	285	1 15 9	2718	3	N	14	13	1			2
03	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	306	1 19 9	2625	3	N	17	18	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2713	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

10	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	181	1	2746	3	N	19	19	1			2
							21	9									
11	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	128	1	2541	3	N	19	19	1			2
							21	9									
12	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	151	1	2655	3	N	19	19	1			2
							21	9									
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	161	1	2766	3	N	23	23	1			2
							25	9									
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	109	1	1951	3	N	20	19	1			3
							22	9									
03	2945	X	2109	-0-	-836	-0-	114	1	1970	3	N	23	24	1			2
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	211	1	3197	3	N	47	47	1			5
							52	9									
11	3690	X	3565	-0-	-125	-0-	168	1	3341	3	N	51	50	1			6
							56	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3609	3	N	53	52	1			7
							58	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	197	1	3383	3	N	57	59	1			5
							63	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3162	3	N	54	51	1			8
							59	9									
*03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	215	1	3723	3	N	68	70	1			6
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	198	1	3007	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	145	1	2885	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	180	1	3165	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	166	1	2865	3	Y	46	47	1			4
							51	9									

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
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	35	1	338	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	280	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	26	1	253	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	370	1	3583	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	343	1	3226	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
12	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	338	1	3244	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	357	1	3521	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
02	3528	X	3347	-0-	-181	-0-	313	1	3002	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
03	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	365	1	3232	3	Y	32	37	1			2
							35	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

10	2728	N	1773	-0-	-955	-0-	166	1	1607	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	513	1	4663	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	182	1	2765	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	162	1	2452	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	202	1	3063	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3380	-0-	280	349	207	1	3142	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	170	1	2574	3	Y	51	50	1			6
							56	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	155	1	1516	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	946	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	400	1	2523	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	302	297	1			33
							332	9									
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									

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
10	2914	X	720	-0-	-2194	-0-	44	1	669	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					18
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

10	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	276	1	2222	3	Y	58	57	1			6
							64	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	20	1	195	3	N	8	9	1			1
							9	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	874	1	6636	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	257	1	2657	3	Y	48	255	1			29
							53	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					184
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	641	1	1686	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	671	1	1782	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	801	1	2111	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	732	1	1564	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	783	1	1713	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	518	1	2656	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	385	1	2697	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	457	1	2984	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
02	2912	X	2772	-0-	-140	-0-	367	1	2351	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	433	1	2537	3	Y	62	64	1			5
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	303	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	13	1	237	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	266	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	96	1	1454	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	2086	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	22	1	383	3	Y	21	21	1			2
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	929	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
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									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	407	-0-	-1019	-0-	407	3			N	-0-					144
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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					23
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	715	1	3291	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	Y	750	737	1			81
							825	9									
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									

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
10	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	701	1	1622	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

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
10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3017	3	18	9	N	16					195
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

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
10	2573	X	576	-0-	-1997	-0-	561	3	15	9	Y	14					49
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

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
10	124	X	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1					3
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

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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					1
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-

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
10	1209	N	717	-0-	-492	-0-	702	3	15	9	N	14					164
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

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
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	3	4	9	Y	4					32
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

10	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	353	1	3100	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
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

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2883	3	55	9	N	50					155
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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4551	3	36	9	N	33					173
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			Y	-0-					1
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	236	3	14	9	Y	13					45
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

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4980	3	10	9	Y	9	27	1			39
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

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
10	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2480	X	2083	-0-	-397	-0-	2026	3	57	9	Y	52	58	1			15
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

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
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					2
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-

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
10	434	X	260	-0-	-174	-0-	259	3	1	9	N	1					35
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

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
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7288	3	8	9	Y	7	15	1			24
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

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
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7829	3	272	9	Y	247	296	1			69
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

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

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
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-	2	1			138
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

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

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
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			Y	-0-	157	1			30
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

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
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			Y	-0-					23
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

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
10	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	1310	1	13554	3	Y	86	49	1			50
							95	9									
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									

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
10	12214	X	10787	-0-	-1427	-0-	10772	3	15	9	Y	14	104	1			31
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

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12572	-0-	-1130	-0-	12415	3	157	9	Y	143	171	1			34
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

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25978	X	25643	-0-	-335	-0-	25515	3	128	9	Y	116	107	1			38
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

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	8635	-0-	-1564	-0-	8551	3	84	9	N	76	175	1	20	8	50
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	21626	-0-	-1438	-0-	21521	3	105	9	Y	95	88	1			31
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	16437	-0-	-768	-0-	16125	3	312	9	Y	284	162	1			311
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

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28675	X	28669	-0-	-6	-0-	28504	3	165	9	N	150	138	1			49
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

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25265	X	22756	-0-	-2509	-0-	569	1	21902	3	Y	259	259	1			15
							285	9									
11	23940	X	21158	-0-	-2782	-0-	544	1	20368	3	Y	224	220	1			19
							246	9									
12	23839	X	20713	-0-	-3126	-0-	507	1	20045	3	Y	146	160	1			5
							161	9									
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	537	1	18658	3	Y	145	138	1			12
							160	9									
02	21420	X	13123	-0-	-8297	-0-	509	1	12479	3	Y	123	121	1			14
							135	9									
03	22754	X	19761	-0-	-2993	-0-	525	1	19085	3	Y	137	140	1			11
							151	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53537	X	49403	-0-	-4134	-0-	1245	1	47887	3	Y	246	246	1			14
							271	9									
11	51810	X	45951	-0-	-5859	-0-	1190	1	44528	3	Y	212	208	1			18
							233	9									
12	52111	X	45374	-0-	-6737	-0-	1115	1	44062	3	Y	179	191	1			6
							197	9									
01	50561	X	44034	-0-	-6527	-0-	1225	1	42598	3	Y	192	182	1			16
							211	9									
02	45668	X	29108	-0-	-16560	-0-	1133	1	27800	3	Y	159	156	1			19
							175	9									
03	49414	X	42344	-0-	-7070	-0-	1129	1	41022	3	Y	175	179	1			15
							193	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	13097	-0-	-78	-0-	13072	3	25	9	Y	23	70	1			35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42842	X	37589	-0-	-5253	-0-	37538	3	51	9	Y	46	51	1			18
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

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
10	35712	X	30073	-0-	-5639	-0-	29935	3	138	9	N	125	170	1			60
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

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
10	31341	X	25199	-0-	-6142	-0-	25001	3	198	9	N	180	179	1			65
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

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
10	61101	X	51657	-0-	-9444	-0-	51442	3	215	9	Y	195	234	1			154
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

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
10	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	772	1	29691	3	Y	156	156	1			9
							172	9									
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									

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
10	91667	X	75772	-0-	-15895	-0-	75412	3	360	9	N	327	277	1			129
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	42067	X	34149	-0-	-7918	-0-	33755	3	394	9	Y	358	304	1			141
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

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
10	65286	X	49934	-0-	-15352	-0-	494	1	49217	3	Y	203	245	1			57
							223	9									
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

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
10	41323	X	29068	-0-	-12255	-0-	28879	3	189	9	Y	172	173	1			56
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

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
10	74028	X	55833	-0-	-18195	-0-	55544	3	289	9	Y	263	269	1			86
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

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
10	67053	X	54743	-0-	-12310	-0-	53905	3	838	9	Y	762	842	1			303
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	96100	X	59839	-0-	-36261	-0-	592	1	58977	3	Y	245	295	1			68
							270	9									
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

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
10	77655	X	57047	-0-	-20608	-0-	564	1	56158	3	Y	295	357	1			83
							325	9									
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

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95232	X	61419	-0-	-33813	-0-	60839	3	580	9	Y	527	526	1			31
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

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159960	X	99320	-0-	-60640	-0-	98937	3	383	9	Y	348	467	1			357
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

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207576	X	112588	-0-	-94988	-0-	112377	3	211	9	N	192	408	1			317
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

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76942	X	62536	-0-	-14406	-0-	62362	3	174	9	N	158	134	1			62
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150536	X	95773	-0-	-54763	-0-	94436	3	1337	9	N	1215	1213	1			71
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

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
10	138849	X	89990	-0-	-48859	-0-	89068	3	922	9	N	838	837	1			49
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

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
10	213900	X	99758	-0-	-114142	-0-	99548	3	210	9	N	191	227	1			317
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

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
10	947824	X	250780	-0-	-697044	-0-	248219	3	2561	9	N	2328	2483	1			331
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

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
10	SHUT IN		259019	-0-	259019	975752	255920	3	3099	9	N	2817	2917	1			473
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

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
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2655	2	30	9	N	27					217
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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2246	2	41	9	N	37	58	1			102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

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

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					100
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					207
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					114
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3508	2	2	9	N	2					67
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					100
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					48
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

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
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3658	2	11	9	N	10					129
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	2	22	9	N	20					120
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	N	21					210
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

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
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					87
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	N	23					142
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1496	2	131	9	N	119	177	1			194
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	N	8					48
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					102
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

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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					160
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

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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					89
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

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
10	1178	X	707	-0-	-471	-0-	696	2	11	9	N	10					90
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	N	3					92
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

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					179
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	1550	N	324	-0-	-1226	-0-	324	2			Y	-0-					33
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

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	46	9	Y	42	56	1			17
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	N	5					60
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					87
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2106	-0-	-963	-0-	2081	2	25	9	Y	23					77
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					87
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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	Y	8					29

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			Y	-0-					35
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	173	2	57	9	Y	52	56	1			17
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3					12
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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	2	50	9	Y	45					63
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					172
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

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
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9					72
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

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
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-

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10					144
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

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
10	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			Y	-0-					73
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

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	20					97
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

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					36
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6607	-0-	3507	3507	6606	2	1	9	Y	1					125
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	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41560	2	122	9	Y	111	181	1			103

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	Y	12					111
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	841	-0-	-430	-0-	719	2	122	9	Y	111	181	1			33

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1349	2	24	9	Y	22					118
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1553	1	3508	2	Y	47					139
							52	9									
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									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

10	1023	N	803	-0-	-220	-0-	93	1	667	2	N	39	186	1			52
							43	9									
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									

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	640	-0-	-817	-0-	144	1	496	2	N	-0-					122
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-

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
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	556	1	1916	2	N	-0-					114
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									

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
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	329	1	2363	2	N	-0-					171
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									

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
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	258	1	544	2	N	-0-					371
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									

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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	235	1	1687	2	N	10					155
							11	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

10	2139	N	1395	-0-	-744	-0-	449	1	946	2	N	-0-					266
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									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1734	3	33	9	Y	30	36	1			14
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-

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
10	T. A.		-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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19283	3	42	9	N	38	38	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	34503	X	34273	-0-	-230	-0-	34234	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

10	33790	X	29107	-0-	-4683	-0-	28990	3	117	9	Y	106	132	1			33
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

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
10	35650	X	34000	-0-	-1650	-0-	33886	3	114	9	Y	104	132	1			32
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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

10	43431	X	39030	-0-	-4401	-0-	38917	3	113	9	Y	103	127	1			32
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

10	29760	X	27591	-0-	-2169	-0-	27393	3	198	9	Y	180	223	1			56
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

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

10	20212	X	17948	-0-	-2264	-0-	17839	3	109	9	Y	99	122	1			31
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

10	71486	X	60227	-0-	-11259	-0-	60144	3	83	9	Y	75	73	1			21
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

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

10	33728	X	33590	-0-	-138	-0-	33457	3	133	9	Y	121	131	1			34
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

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

10	34658	X	33159	-0-	-1499	-0-	33006	3	153	9	Y	139	172	1			43
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165292	X	118845	-0-	-46447	-0-	118222	3	623	9	N	566	627	1			159
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

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91574	X	76669	-0-	-14905	-0-	76443	3	226	9	Y	205	220	1			57
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

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215388	X	72221	-0-	-143167	-0-	71867	3	354	9	N	322	423	1			90
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	2	31	9	N	28					137
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

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
10	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2909	2	9	9	N	8					127
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	120	1	2083	2	N	-0-					-0-
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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2110	2	Y	139	122	1			29
							153	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	319	-0-	-332	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	28	24	1			6
							31	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	45	1	789	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	17	15	1			4
							19	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
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	183	1	3196	2	N	-0-					-0-
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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	175	1	3061	2	Y	21	18	1	1	8	4
							23	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
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	76	1	1335	2	N	-0-					-0-
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	Y	52	45	1			11
							57	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*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

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
10	1054	N	730	-0-	-324	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-
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	860	-0-	-597	-0-	45	1	787	2	Y	25	22	1	1	8	5
							28	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
10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	99	1	1747	2	N	-0-					-0-
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	1961	-0-	-364	-0-	105	1	1852	2	Y	4	4	1			1
							4	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
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1147	N	897	-0-	-250	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
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	1206	-0-	-34	-0-	60	1	1055	2	Y	83	73	1			17
							91	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	30	26	1			6
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	116	101	1	1	8	24
							128	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
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	1256	-0-	-77	-0-	66	1	1147	2	Y	39	35	1			8
							43	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1586	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	2	N	-0-					-0-
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	1126	-0-	-52	-0-	60	1	1048	2	Y	16	14	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	58	1	1009	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	N	-0-					-0-
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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	Y	26	22	1	1	8	5
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					-0-
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

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
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	64	1	2343	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2407	-0-	-1530	-0-	130	1	2277	2	N	-0-					-0-
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	2098	-0-	-444	-0-	112	1	1964	2	Y	20	18	1			4
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	87	1	1521	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	53	1	1694	2	N	-0-					-0-
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	43	37	1	1	8	9
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	159	1	2783	2	N	-0-					-0-
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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	161	1	2827	2	Y	36	31	1	1	8	7
							40	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
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	146	1	2550	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	N	-0-					-0-
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	Y	53	47	1			11
							58	9									

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
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1652	2	N	-0-					-0-
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	1990	-0-	-955	-0-	103	1	1802	2	Y	77	67	1			16
							85	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
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	2	Y	21	51	1			9
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	2	Y	85					85
							94	9									
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									

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
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-
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	5	1			1
							6	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	214	1	2882	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

10	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	135	1	2365	2	N	-0-					-0-
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	2467	-0-	-230	-0-	130	1	2272	2	Y	59	53	1			12
							65	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	1657	2	N	-0-					-0-
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	1434	-0-	-178	-0-	71	1	1260	2	Y	94	82	1	1	8	19
							103	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

10	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	53	1	2139	2	N	-0-					-0-
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-					-0-
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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	42	33	1	1	8	9
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	81	1	3264	2	N	9					135
							10	9									
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									

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
10	4216	X	2718	-0-	-1498	-0-	147	1	2571	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	213	1	4124	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	168	1	3249	2	Y	12	16	1			5
							13	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					-0-
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	1926	-0-	-213	-0-	100	1	1764	2	Y	56	49	1			12
							62	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	167	1	3238	2	Y	16	9	1			7
							18	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	320	1	5600	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	157	1	2750	2	N	-0-					-0-
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	945	-0-	-636	-0-	50	1	873	2	Y	20	16	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	2302	2	N	-0-					-0-
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	2	Y	19	16	1	1	8	4
							21	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

10	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	130	1	2268	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	1921	2	Y	155	103	1	1	8	63
							171	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	55	1	2232	2	Y	37	29	1	1	8	15
							41	9									
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									

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
10	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	118	1	2053	2	N	-0-					-0-
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	1896	-0-	-274	-0-	98	1	1713	2	Y	77	68	1			16
							85	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3141	-0-	41	41	137	1	2400	2	N	549	549	1			-0-
							604	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	110	1	1928	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2003	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	2	Y	43	52	1	1	8	10
							47	9									
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	199	1	3499	2	N	-0-					-0-
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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	202	1	3534	2	Y	19	15	1	1	8	4
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	136	1	2387	2	N	-0-					-0-
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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	19	16	1			4
							21	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	57	1	2308	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	61	1	2479	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-
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-
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281																	
10	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	95	1	1661	2	N	-0-					-0-
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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	2	Y	16	13	1	1	8	3
							18	9									
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697																	
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	143	1	2502	2	N	-0-					-0-
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	2747	-0-	-136	-0-	144	1	2517	2	Y	78	68	1	1	8	16
							86	9									
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748																	
10	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	199	1	3478	2	N	-0-					-0-
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	3848	-0-	-27	-0-	204	1	3583	2	Y	55	48	1	1	8	11
							61	9									
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844																	
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	132	1	2323	2	N	-0-					-0-
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	1941	-0-	-508	-0-	103	1	1797	2	Y	37	32	1	1	8	7
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	N	-0-					-0-
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	1986	-0-	-91	-0-	105	1	1828	2	Y	48	41	1	1	8	10
							53	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	120	1	4853	2	N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	49	1	1994	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2804	2	Y	104	77	1			43
							114	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	Y	86	75	1	1	8	17
							95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	285	1	3827	2	Y	38					90
							42	9									
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

10	899	N	797	-0-	-102	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

10	3627	X	1250	-0-	-2377	-0-	67	1	1183	2	N	-0-					-0-
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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	202	1	3533	2	Y	236	206	1			48
							260	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	66	1	2685	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	215	1	3760	2	N	-0-					-0-
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	3884	-0-	-208	-0-	209	1	3655	2	Y	18	16	1			4
							20	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	43	1	1734	2	Y	27	31	1			11
							30	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	-0-					-0-
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	14	11	1	1	8	3
							15	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2108	2	N	-0-					-0-
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	2180	-0-	-269	-0-	117	1	2053	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	119	1	2084	2	N	-0-					-0-
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	1817	-0-	-105	-0-	94	1	1632	2	Y	83	74	1			17
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	45	1	1819	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4145	2	N	-0-					-0-
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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	238	1	4173	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-					-0-
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	1757	-0-	-41	-0-	94	1	1646	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3678	-0-	578	621	180	1	3467	2	Y	28	103	1			12
							31	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	2	Y	-0-	27	1			-0-
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	112	1	1961	2	N	-0-					-0-
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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	Y	44	35	1	1	8	9
							48	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	118	1	2061	2	N	-0-					-0-
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	1931	-0-	-177	-0-	102	1	1806	2	Y	21	19	1			4
							23	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
10	4650	X	3533	-0-	-1117	-0-	85	1	3448	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
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	2434	-0-	-170	-0-	128	1	2242	2	Y	58	51	1			12
							64	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	188	1	3289	2	N	-0-					-0-
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	3265	-0-	-207	-0-	175	1	3064	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	48	1	1938	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	157	1	2732	2	N	-0-					-0-
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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	156	1	2715	2	Y	30	27	1			6
							33	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
10	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	57	1	2323	2	N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	41	1	1676	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2049	-0-	-958	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	117	1	2042	2	Y	21	17	1	1	8	4
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1603	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	207	1	4000	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
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									

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
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	92	1	1601	2	N	-0-					-0-
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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	Y	28	25	1			6
							31	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
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	234	1	4513	2	Y	112	88	1			48
							123	9									
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									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					-0-
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	1108	-0-	-473	-0-	59	1	1034	2	Y	14	12	1			3
							15	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	2	N	-0-					-0-
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1885	-0-	-533	-0-	44	1	1786	2	Y	50	36	1	1	8	54
							55	9									
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									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	171	1	2996	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	109	1	1900	2	N	-0-					-0-
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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1738	2	Y	62	55	1			13
							68	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	N	-0-					-0-
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	2625	-0-	-506	-0-	142	1	2470	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	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
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	256	1	4473	2	N	-0-					-0-
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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	Y	44	39	1			9
							48	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
10	2325	X	1999	-0-	-326	-0-	48	1	1951	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	44	1	1794	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	46	1	1854	2	Y	50	52	1	1	8	20
							55	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	178	1	3112	2	N	-0-					-0-
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	73	1	2960	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	74	1	3004	2	Y	62	68	1	1	8	14
							68	9									
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2646	-0-	2646	8200	64	1	2582	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	95	1	3848	2	N	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	95	1	3836	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	192	1	3370	2	N	-0-					-0-
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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	189	1	3312	2	Y	48	41	1	1	8	10
							53	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5662	-0-	-197	-0-	137	1	5525	2	N	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2696	2	N	-0-					-0-
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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	Y	59	51	1	1	8	12
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	122	1	2142	2	N	-0-					-0-
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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	128	1	2262	2	Y	21	19	1	1	8	4
							23	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	116	1	4679	2	Y	59	41	1			24
							65	9									
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									

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
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	141	1	2475	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	465	1	6254	2	Y	21	2	8			35
							23	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	167	1	2919	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	132	1	2299	2	N	-0-					-0-
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	2304	-0-	-424	-0-	124	1	2163	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	221	1	3867	2	N	-0-					-0-
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	2278	-0-	-915	-0-	119	1	2078	2	Y	74	64	1	1	8	15
							81	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
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	66	1	2680	2	Y	55					57
							61	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	322	1	5644	2	N	-0-					-0-
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	5969	-0-	-200	-0-	321	1	5627	2	Y	19	15	1	1	8	4
							21	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3114	-0-	14	14	169	1	2945	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	51	1	2060	2	N	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	190	1	3331	2	N	-0-					-0-
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	3223	-0-	-404	-0-	172	1	3021	2	Y	27	23	1			6
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

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

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
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	67 55	1 9	2708	2	Y	50	50	1	1 8		20
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	65 53	1 9	2542	2	Y	48	49	1	2 8		17
12	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	64 62	1 9	2503	2	Y	56	54	1			19
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	88 90	1 9	3484	2	Y	82	83	1	1 8		17
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-

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
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48 150	1 9	1928	2	Y	136	81	1	1 8		55
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47 141	1 9	1853	2	Y	128	136	1			47
12	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	34 123	1 9	1323	2	Y	112	121	1			38
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46 179	1 9	1819	2	Y	163	166	1			35
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	2462	2	Y	17	47	1			5
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60 18	1 9	2419	2	Y	16	14	1	1 8		6

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
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	268 23	1 9	5177	2	Y	21	27	1			9
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	265 22	1 9	4938	2	Y	20	15	1			14
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	283 30	1 9	5187	2	Y	27	31	1			10
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	288 26	1 9	5368	2	Y	24	16	1			18
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	253 31	1 9	4896	2	Y	28	36	1			10
*03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	290 40	1 9	5549	2	Y	36	24	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	55	1	2242	2	N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	111	1	4501	2	Y	76	50	1	1	8	31
							84	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	219	1	3833	2	N	-0-					-0-
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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	218	1	3810	2	Y	31	27	1	1	8	6
							34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2728	X	2034	-0-	-694	-0-	110	1	1924	2	N	-0-					-0-
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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	144	1	2519	2	Y	103	90	1	1	8	21
							113	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6003	-0-	-135	-0-	145	1	5858	2	N	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	75	1	3023	2	Y	30	35	1			32
							33	9									
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									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					-0-
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	4048	-0-	-168	-0-	216	1	3789	2	Y	39	33	1	1	8	8
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	53	1	2150	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	74	1	2982	2	Y	-0-	4	1			-0-
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									

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	201	1	3512	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	146	1	5908	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	70	1	2825	2	Y	46	35	1	1	8	19
							51	9									
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									

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
10	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					-0-
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	2709	-0-	-50	-0-	145	1	2543	2	Y	19	17	1	1	8	4
							21	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
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	365	1	6398	2	N	-0-					-0-
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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	309	1	5401	2	Y	137	119	1	1	8	28
							151	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
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	2527	-0-	-77	-0-	136	1	2379	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	88	1	3570	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	65	1	2642	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	122	1	4916	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	137	1	2394	2	N	-0-					-0-
								32		9							
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	134	1	2253	2	N	-0-					-0-
								32		9							
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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	36	31	1	1	8	7
								40		9							

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	258	1	4989	2	Y	13	18	1			6
								14		9							
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							

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	68	1	2757	2	Y	45	47	1	1	8	10
								50		9							
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							

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18					182
								20		9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	102	1	4114	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	N	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	97	1	3906	2	Y	84	111	1	1	8	89
							92	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	68	1	2735	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	95	1	3838	2	Y	32	54	1	2	8	7
							35	9									
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									

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
10	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	113	1	4587	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	157	1	2741	2	N	-0-					-0-
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	2319	-0-	-440	-0-	124	1	2172	2	Y	21	18	1	1	8	4
							23	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
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	127	1	2228	2	N	-0-					-0-
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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	156	1	2745	2	Y	87	75	1	1	8	18
							96	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3378	2	N	-0-					-0-
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	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3454	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	349	1	6103	2	N	-0-					-0-
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	5404	-0-	-176	-0-	287	1	5021	2	Y	87	75	1	1	8	18
							96	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
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	132	1	5351	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3472	2	Y	105	110	1	2	8	24
							116	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	92	1	3743	2	N	-0-					-0-
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	102	1	4107	2	N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	112	1	4540	2	Y	131	86	1	2	8	53
							144	9									
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	117	1	4717	2	Y	51	42	1	2	8	20
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4188	2	Y	70	62	1	1	8	28
							77	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	135	1	5479	2	N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7039	-0-	-277	-0-	170	1	6869	2	N	-0-					-0-
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									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6660	-0-	-98	-0-	161	1	6499	2	N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-
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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	238	1	4168	2	Y	16	13	1	1	8	3
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	81	1	3273	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	292	1	5105	2	N	-0-					-0-
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	5341	-0-	-53	-0-	282	1	4945	2	Y	104	90	1	1	8	21
							114	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
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2973	2	73	9	Y	66	171	1			88
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	109	1	4395	2	Y	83	168	1	1	8	62
							91	9									
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									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	544	1	7323	2	Y	44	1	8			111
							48	9									
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									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4778	-0-	-368	-0-	115	1	4663	2	N	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	273	1	4766	2	N	-0-					-0-
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	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	285	1	4995	2	Y	55	47	1	1	8	11
							61	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
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	163	1	6579	2	N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25606	X	24492	-0-	-1114	-0-	590	1	23869	2	N	30	4	8			120
							33	9									
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									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					7
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	560	1	5501	2	N	40	182	1	12	8	50
							44	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					165
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

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	664	-0-	-483	-0-	11 1 11 9		642	2	N	10	10	8			64
11	1440	X	305	-0-	-1135	-0-	5 1 8 9		292	2	N	7	7	8			64
12	1550	X	322	-0-	-1228	-0-	5 1 9 9		308	2	N	8	8	8			64
01	1550	X	571	-0-	-979	-0-	184 1 39 9		348	2	N	35	35	8			64
02	1400	X	446	-0-	-954	-0-	97 1 10 9		339	2	N	9	9	8			64
03	651	X	413	-0-	-238	-0-	65 1 11 9		337	2	N	10	10	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	4749	-0-	-4086	-0-	80 1 6 9		4663	2	N	5	5	8			74
11	7470	X	4026	-0-	-3444	-0-	71 1 10 9		3945	2	N	9	9	8			74
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	171 1 24 9		10972	2	N	22	21	8			75
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	161 1 138 9		10552	2	N	125	53	8			147
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	143 1 341 9		9200	2	N	310	362	1	15	8	80
03	11160	X	10073	-0-	-1087	-0-	159 1 345 9		9569	2	N	314	180	1	12	8	202

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36983	X	33223	-0-	-3760	-0-	558 1 344 9		32321	2	N	313	173	1	128	8	169
11	35790	X	31297	-0-	-4493	-0-	549 1 322 9		30426	2	N	293	185	1	83	8	194
12	36983	X	33815	-0-	-3168	-0-	514 1 299 9		33002	2	N	272	170	1	129	8	167
01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	509 1 711 9		33446	2	N	646	181	1	460	8	172
02	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	461 1 391 9		29732	2	N	355	171	1	166	8	190
03	33821	X	31624	-0-	-2197	-0-	512 1 318 9		30794	2	N	289	176	1	147	8	156

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
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					60
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

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
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					9
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1612	N	966	-0-	-646	-0-	966	2			Y	-0-					3
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

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
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

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
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					150
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

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
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					1
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

10	T. A.		111	-0-	111	452	111	2			Y	-0-					10
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

10	3534	X	1195	-0-	-2339	-0-	1195	2			Y	-0-					21
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

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	Y	7					29
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3093	2	42	9	Y	38					67
12	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3007	2	3	9	Y	3	3	8			67
01	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	2360	2	2	9	Y	2	2	8			67
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	2696	2	8	9	Y	7	2	8			72
03	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			Y	-0-	58	1			1

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					5
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

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
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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	228	-0-	-485	-0-	228	2			Y	-0-					30
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

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	351	-0-	-517	-0-	351	2			Y	-0-					30
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

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			Y	-0-					82
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

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					41
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

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					41
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

10	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	2			Y	-0-					3
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					5
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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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-

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
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			Y	-0-					5
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2					26
*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-	44	1			1

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 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
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
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

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
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

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	126	-0-	-928	-0-	126	2			Y	-0-					22
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					18
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

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
10	13020	X	11848	-0-	-1172	-0-	11848	2			N	-0-					178
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

10	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	56	1	24426	2	N	99	188	1			40
							109	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

10	19902	X	17537	-0-	-2365	-0-	40	1	17386	2	N	101					165
							111	9									
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									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

10	23622	X	21223	-0-	-2399	-0-	48	1	21100	2	N	68	162	1			94
							75	9									
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									

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
10	19468	X	18174	-0-	-1294	-0-	41	1	18020	2	N	103					175
							113	9									
11	18630	X	17357	-0-	-1273	-0-	40	1	17207	2	N	100	183	1			92
							110	9									
12	19003	X	17150	-0-	-1853	-0-	41	1	17001	2	N	98					190
							108	9									
01	18569	X	16766	-0-	-1803	-0-	42	1	16621	2	N	94	181	1			103
							103	9									
02	16576	X	15013	-0-	-1563	-0-	37	1	14800	2	N	160					263
							176	9									
03	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	41	1	15882	2	N	91	170	1			184
							100	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

10	27435	X	25145	-0-	-2290	-0-	24239	2	906	9	N	824	890	1			197
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

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

10	86645	X	70762	-0-	-15883	-0-	109	1	70298	2	Y	323	338	1			123
							355	9									
11	81810	X	65956	-0-	-15854	-0-	105	1	65488	2	Y	330	237	1			216
							363	9									
12	80445	X	65180	-0-	-15265	-0-	18	1	64901	2	Y	237	242	1	54	8	157
							261	9									
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

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

10	97557	X	77660	-0-	-19897	-0-	109	1	77125	2	Y	387	367	1			148
							426	9									
11	90240	X	71832	-0-	-18408	-0-	105	1	71291	2	Y	396	285	1			259
							436	9									
12	88288	X	73435	-0-	-14853	-0-	18	1	73135	2	Y	256	291	1	36	8	188
							282	9									
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	2	19	9	Y	17	15	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	473	-0-	-550	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1844	2	9	9	Y	8	10	1			7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1652	2	25	9	Y	23	23	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	778	-0-	-803	-0-	775	2	3	9	Y	3					9
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	Y	17	24	1			4
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

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
10	1209	N	685	-0-	-524	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	Y	23	16	1			12
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

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
10	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	1986	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	127	1	2002	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
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-

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
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	Y	20	21	1			2
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

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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13	13	1			5
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

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
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2265	2	238	9	Y	216	240	1			68
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

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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	614	-0-	-161	-0-	604	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		39	-0-	39	39	39	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	130	2	35	9	Y	32	32	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	464	-0-	-466	-0-	450	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	Y	15	25	1			5
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

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1125	2	12	9	Y	11	19	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					9
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

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
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2084	2	10	9	Y	9	32	1			-0-
*09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2224	2	55	9	Y	50	36	1			28
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

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
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					14
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3172	2	119	9	Y	108	106	1			15
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	2	6	9	Y	5	8	1			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1161	2	9	9	Y	8	5	1			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	16	20	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	651	N	175	-0-	-476	-0-	169	2	6	9	Y	5	13	1			1
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-

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
10	744	N	327	-0-	-417	-0-	324	2	3	9	Y	3	10	1			15
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

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	644	2	31	9	Y	28	26	1			11
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

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
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	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-

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
10	1581	X	840	-0-	-741	-0-	840	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	527	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1397	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	1			4
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-					-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
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-

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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	490	2	52	9	Y	47	46	1			5
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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8	8	1			3
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3681	2	40	9	Y	36	35	1			4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	2	7	9	Y	6	7	1			1
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-

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
10	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2317	2	92	9	Y	84	93	1			27
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

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
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1727	2	32	9	Y	29	29	1			4
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

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
10	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	2758	2	6	9	Y	5					11
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

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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	12	1			6
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

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
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	843	2	7	9	Y	6	10	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3601	2	68	9	Y	62	76	1			19
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

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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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
10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2035	2	9	9	Y	8	10	1			8
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2518	2	4	9	Y	4	6	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	5	1			2
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-

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
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	212	1	4835	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	2233	2	78	9	Y	71	70	1			10
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	863	-0-	-129	-0-	857	2	6	9	Y	5	10	1			17
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

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
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	16	1			3
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

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
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	17	1			4
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

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
10	1333	N	642	-0-	-691	-0-	630	2	12	9	Y	11	23	1			12
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

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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	17	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3100	N	3969	-0-	869	1471	3966	2	3	9	Y	3					9
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

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
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	Y	14	17	1			15
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

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
10	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	2792	2	19	9	Y	17	12	1			9
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

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
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1065	2	20	9	Y	18	14	1			20
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

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
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	20	1			20
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

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
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	127	1	2002	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2189	2	15	9	Y	14	14	1			1
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

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
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

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
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3990	2	46	9	Y	42	42	1			4
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

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
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2549	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	2624	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	519	2	2	9	Y	2	1	1			2
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-

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
10	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2481	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1567	2	61	9	Y	55	56	1			10
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

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
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3223	2	19	9	Y	17	17	1			2
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

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
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	390	1	2966	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1522	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2138	2	36	9	Y	33	33	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2951	2	44	9	Y	40	39	1			6
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

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
10	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	3358	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	1647	2	47	9	Y	43	43	1			6
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
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-

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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	Y	6	8	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1103	2	12	9	Y	11	11	1			1
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									

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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1			6
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

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
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	377	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
10	2821	N	2386	-0-	-435	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1239	2	11	9	Y	10	13	1			1
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

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
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	721	2	63	9	N	57	54	1			25
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

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
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2959	2	40	9	Y	36	35	1			29
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2084	2	42	9	Y	38	54	1			23
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

10	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2271	2	18	9	Y	16	23	1				10
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	Y	20	24	1				2
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

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

10	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	292	1	861	2	Y	49	49	1				-0-
							54	9										
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										

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

10	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2171	2	42	9	Y	38	37	1				4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	Y	30	30	1				3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	871	1	766	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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									

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
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-

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

10	465	N	413	-0-	-52	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	27	2	25	9	Y	23	22	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

10	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	1005	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

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
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
10	3317	X	1093	-0-	-2224	-0-	1084	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	451	-0-	-107	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	1567	2	20	9	Y	18	17	1			2
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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	210	-0-	-844	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	647	1	1128	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	655	-0-	-647	-0-	653	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	945	2	26	9	Y	24	24	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 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
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	937	2	14	9	Y	13	13	1			1
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-

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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	1351	2	9	9	Y	8	7	1			1
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

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
10	T. A.		-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-

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	10	1			5
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

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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1906	3	1	9	Y	1					2
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

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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	Y	12	16	1			3
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

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
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	Y	27	42	1			40
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

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
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5					11
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

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	Y	10	12	1			3
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

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
10	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3568	2	26	9	Y	24	20	1			9
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

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
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1382	2	17	9	Y	15	15	1			2
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

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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	2010	2	37	9	Y	34	42	1			28
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

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
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2462	2	8	9	Y	7	6	1			8
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

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
10	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1848	2	1	9	Y	1	3	1			4
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

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
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1533	2	37	9	Y	34	40	1			11
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

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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2044	2	39	9	Y	35	40	1			6
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

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
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	Y	10	16	1			3
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

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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	8	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1938	2	10	9	Y	9	12	1			10
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	650	-0-	-683	-0-	632	2	18	9	Y	16	26	1			10
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

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4290	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1885	2	13	9	Y	12	20	1			4
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

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
10	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	2585	2	22	9	Y	20	24	1			21
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

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
10	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1933	2	7	9	Y	6	10	1			18
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

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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1148	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	953	2	9	9	Y	8	7	1			10
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

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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1620	2	42	9	Y	38	38	1			5
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-

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
10	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1079	2	28	9	Y	25	31	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	3474	2	52	9	Y	47	46	1			7
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

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
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	4	1			6
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

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
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									

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
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					104
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

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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	22	1			37
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

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
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2832	2	29	9	Y	26	32	1			21
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

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
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2275	2	15	9	Y	14	21	1			21
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

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
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1972	2	15	9	Y	14	18	1			4
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

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
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

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
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1852	2	29	9	Y	26	25	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					12
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

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
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	2	22	9	Y	20	20	1			3
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

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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2046	2	23	9	Y	21	21	1			3
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

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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	392	1	2981	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
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

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
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	4	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2945	N	2539	-0-	-406	-0-	2537	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	Y	5	10	1			17
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

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
10	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	2753	2	11	9	Y	10	11	1			8
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

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
10	4123	X	1068	-0-	-3055	-0-	1049	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	431	1	992	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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

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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	5921	X	4563	-0-	-1358	-0-	4494	2	69	9	Y	63	58	1			7
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

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
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1053	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
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-

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
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2072	2	6	9	Y	5	7	1			1
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

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	152	1	2395	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	741	2	42	9	Y	38	35	1			20
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

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
10	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	794	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	736	1	3053	3	Y	-0-					-0-
*05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	516	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	700	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	912	1	3863	3	Y	-0-					-0-
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	617	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	731	1	3026	2	Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	643	2	42	9	Y	38	27	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	850	-0-	-2250	2573	850	2			Y	-0-	22	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3	9	Y	3	5	1			4
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 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
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	502	2	9	9	Y	8	7	1			3
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	Y	8	4	1			4
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	15	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			1
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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

10	2294 X	1335	-0-	-959	-0-	1318	2	17	9	Y	15	8	1			8
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

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

10	2046 X	1727	-0-	-319	-0-	1721	2	6	9	Y	5	12	1			6
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

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

10	403 N	372	-0-	-31	-0-	365	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	Y	11	10	1			1
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

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
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1811	2	11	9	Y	10	9	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1833	2	32	9	Y	29	28	1			11
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

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	326	-0-	-759	-0-	312	2	14	9	Y	13	14	1			7
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	1255	1	86	9	Y	78	125	1			8
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

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2100	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3017	2	33	9	Y	30	30	1			3
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

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2828	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			2
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-

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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

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
10	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2455	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3119	-0-	19	19	3098	2	21	9	Y	19	37	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
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-

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
10	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	785	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	Y	18	17	1			7
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

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
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2533	2	46	9	Y	42	41	1			16
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

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
10	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2370	2	11	9	Y	10	10	1			4
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

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
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-

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
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	113	1	2841	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2542	N	1811	-0-	-731	-0-	1725	2	86	9	Y	78	77	1			11
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

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
10	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	783	2	35	9	Y	32	46	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	217	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	228	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*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		1601	-0-	1601	3046	182	1	1418	2	Y	1					-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1937	2	13	9	Y	12	16	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	Y	12	19	1			18
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3209	2	4	9	Y	4	5	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2557	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	3755	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2517	2	44	9	Y	40	49	1			32
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	Y	6	10	1			2
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

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1233	2	32	9	Y	29	33	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
*08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	2540					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
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	2	10	9	Y	9	14	1			3
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

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
10	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	21	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1899	2	2	9	Y	2	5	1			8
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

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
10	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	2923	2	8	9	Y	7	9	1			2
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

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2110	2	6	9	Y	5	6	1			5
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

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
10	2108	N	1110	-0-	-998	-0-	1074	2	36	9	Y	33	27	1			38
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

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
10	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2753	2	12	9	Y	11	16	1			25
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

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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	5	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2119	2	135	9	Y	123	123	1			17
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

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
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2814	2	12	9	Y	11	14	1			3
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

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
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3736	2	2	9	N	2	1	1			1
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-

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
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1570	2	8	9	Y	7	10	1			4
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

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1008	2	44	9	Y	40	40	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2166	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3498	-0-	-1183	-0-	3469	2	29	9	Y	26	25	1			3
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

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	Y	6	7	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

10	527	N	455	-0-	-72	-0-	452	2	3	9	Y	3	5	1			1
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	Y	6	7	1			2
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-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

10	1922	N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

10	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	2983	2	41	9	Y	37	36	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					4
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	1271 X	962	-0-	-309	-0-	960	2	2	9	Y	2	5	1			9
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			2
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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

10	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3494	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1237	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

10	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1669	2	18	9	Y	16	20	1			2
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

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1858	2	52	9	Y	47	34	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	694	-0-	-5816	-0-	605	2	89	9	Y	81	148	1			16
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

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	343	-0-	-246	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3728	2	26	9	Y	24	39	1			7
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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2125	-0-	-386	-0-	2072	2	53	9	Y	48	80	1			5
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1329	2	30	9	N	27	26	1			12
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

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4073	2	15	9	Y	14	18	1			4
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	4	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

10	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4049	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3014	2	55	9	Y	50	49	1			7
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

10	682	N	641	-0-	-41	-0-	634	2	7	9	Y	6	3	1			6
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1370	-0-	-1668	-0-	1333	2	37	9	Y	34	30	1			6
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

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
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3403	3	11	9	Y	10	7	1			3
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

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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	2	4	9	Y	4	7	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	Y	2	4	1			7
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1773	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1970	2	90	9	Y	82	80	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	684	-0-	-3811	-0-	656	2	28	9	Y	25	76	1			5
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

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2016	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	2212	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	992	X	791	-0-	-201	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2410	2	28	9	Y	25	43	1			9
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

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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1616	2	95	9	Y	86	85	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3099	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3406	2	35	9	Y	32	32	1			3
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	279	1	2084	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2819	2	17	9	N	15	18	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5287	2	48	9	Y	44	43	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2999	2	39	9	Y	35	38	1			4
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

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
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5890	X	5808	-0-	-82	-0-	5778	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	5239	X	4358	-0-	-881	-0-	4335	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3945	2	23	9	Y	21	41	1			72
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

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
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3762	2	8	9	Y	7	9	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2542	2	36	9	Y	33	26	1			37
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

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
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3912	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

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
10	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2164	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6418	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

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
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3741	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
10	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3198	2	64	9	Y	58	57	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5177	X	5022	-0-	-155	-0-	310	1	4681	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
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									

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
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3253	2	11	9	Y	10	17	1			3
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

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
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	3004	2	12	9	Y	11	12	1			1
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

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
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3414	2	80	9	Y	73	71	1			8
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

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5090	2	31	9	Y	28	27	1			3
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

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1714	2	11	9	Y	10	15	1			8
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

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
10	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3065	2	33	9	Y	30	37	1			24
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

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
10	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	100	1	2780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2833	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	141	1	2814	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2406	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3550	2	53	9	Y	48	47	1			5
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

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

10	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	2160	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3662	2	44	9	Y	40	40	1			4
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

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	38	37	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	36	1	1698	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
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									

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
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4641	2	94	9	Y	85	83	1			9
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

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
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2821	2	22	9	Y	20	25	1			6
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

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
10	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2282	2	53	9	Y	48	34	1			25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4591	2	23	9	Y	21	23	1			4
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

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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					3
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

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
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	Y	19	19	1			2
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

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
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2785	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	5035	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2390	2	29	9	Y	26	25	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3730	3	25	9	Y	23	34	1			-0-
*09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

10	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2961	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

10	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	1890	2	80	9	Y	73	83	1			13
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

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2712	2	84	9	Y	76	85	1			24
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4396	2	164	9	Y	149	179	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					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		3635	-0-	3635	3635	3633	2	2	9	Y	2					2
03	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7512	3876	2	1	9	Y	1					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2614	2	32	9	Y	29	29	1			3
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-					-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
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2657	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4759	2	42	9	Y	38	37	1			4
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

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
10	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1716	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

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
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2015	2	25	9	Y	23	16	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4461	2	40	9	Y	36	63	1			12
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

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
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	2	73	9	Y	66	75	1			12
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

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
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2926	2	58	9	Y	53					90
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

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
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2424	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1827	2	118	9	Y	107	110	1			11
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

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
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	Y	10	8	1			12
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

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
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	2	6	9	Y	5	10	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2850	2	36	9	Y	33	33	1			3
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

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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3267	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	55	1	2618	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
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									

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
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	389	-0-	-1719	-0-	23	1	359	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3729	2	15	9	Y	14					49
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

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	2	41	9	Y	37	36	1			4
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

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

10	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3147	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

10	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3263	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	343	-0-	-370	-0-	340	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
10	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	2326	2	22	9	Y	20	35	1			7
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

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
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	2	78	9	Y	71	79	1			22
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

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
10	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
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-

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
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4117	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3636	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	3534	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	589	1	1228	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
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									

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					6
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-					-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
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3330	2	72	9	Y	65	72	1			21
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

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
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4527	2	35	9	N	32	31	1			14
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

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
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4212	2	75	9	Y	68	48	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1848	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25	9	Y	23	23	1			12
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-

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
10	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3585	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3086	2	50	9	Y	45	51	1			8
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

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
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4905	2	41	9	Y	37	36	1			4
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

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
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1724	2	46	9	Y	42	42	1			4
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

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
10	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3879	2	40	9	Y	36	38	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	3795	2	39	9	Y	35	34	1			4
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

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
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3760	2	75	9	Y	68	77	1			12
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

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
10	3069	X	2122	-0-	-947	-0-	2114	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	3751	X	3463	-0-	-288	-0-	3363	2	100	9	Y	91	90	1			9
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

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
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4053	2	69	9	Y	63	50	1			33
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

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
10	775	X	305	-0-	-470	-0-	305	2			Y	-0-	23	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	2	11	9	Y	10	15	1			8
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4509	2	41	9	Y	37	36	1			4
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

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4081	2	40	9	Y	36	63	1			12
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2865	2	40	9	Y	36					60
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

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

10	4371	X	3549	-0-	-822	-0-	3504	2	45	9	N	41	39	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7408	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

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
10	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2532	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
10	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5					9
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

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
10	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3365	2	43	9	Y	39	38	1			4
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

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
10	2914	X	517	-0-	-2397	-0-	510	2	7	9	Y	6	10	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2367	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1858	2	40	9	Y	36	26	1			20
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2104	2	50	9	Y	45	43	1			17
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

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5476	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6914	2	70	9	Y	64	61	1			25
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

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	4357	2	29	9	N	26	25	1			11
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

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
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2682	-0-	-542	-0-	2640	2	42	9	Y	38	41	1			4
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

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
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43	9	Y	39	38	1			15
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

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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1468	2	25	9	Y	23	23	1			2
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

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
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2874	2	53	9	Y	48	47	1			5
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

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
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4003	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2220	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

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
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6233	2	44	9	Y	40	39	1			4
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

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
10	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2098	2	22	9	Y	20	19	1			3
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

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
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1920	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1768	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3742	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2829	2	30	9	Y	27	54	1			29
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

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
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	2780	2	43	9	Y	39	63	1			12
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

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
10	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3188	2	33	9	Y	30	61	1			33
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

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
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3592	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	1302	N	889	-0-	-413	-0-	846	2	43	9	Y	39	45	1			7
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

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
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2806	2	55	9	N	50	47	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

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
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4731	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

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
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5644	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2196	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	2	18	9	Y	16	19	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2428	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1244	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	4	1	208	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1201	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8465	2	22	9	Y	20	20	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	3100	N	3233	-0-	133	133	184	1	2893	2	Y	142	99	1			54
							156	9									
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									

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
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	N	7					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	212	1	1609	2	Y	-0-					-0-
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	1731	-0-	1731	1731	213	1	1517	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ	G-10	1955	-0-	1955	3686	223	1	1731	2	Y	1					-0-
							1	9									

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
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	Y	6	7	1			1
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

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
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5578	2	48	9	Y	44	42	1			5
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-

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
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	2697	N	2671	-0-	-26	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3876	2	11	9	Y	10	25	1			6
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-

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
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2859	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

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
10	3100	N	3613	-0-	513	513	3605	2	8	9	Y	7					38
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

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
10	3596	X	2808	-0-	-788	-0-	2752	2	56	9	Y	51	83	1			15
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

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
10	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4128	2	13	9	N	12	12	1			5
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

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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	304	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2040	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3552	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

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
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
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-

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
10	3813	X	3711	-0-	-102	-0-	3692	2	19	9	Y	17	15	1			2
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

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
10	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	6267	2	84	9	Y	76	95	1			23
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

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
10	2418	X	1653	-0-	-765	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
10	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4434	2	89	9	Y	81	80	1			8
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

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
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4733	2	30	9	Y	27	26	1			3
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

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
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4160	2	37	9	Y	34	33	1			4
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

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
10	3100	N	3713	-0-	613	613	3709	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4862	2	72	9	N	65	64	1			9
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

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
10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5508	2	52	9	Y	47	34	1			26
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

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
10	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	3205	2	21	9	Y	19	18	1			2
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

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
10	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	3779	2	40	9	Y	36	35	1			4
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

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
10	3100	N	3199	-0-	99	99	3186	2	13	9	Y	12	12	1			1
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

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
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3112	2	84	9	Y	76	84	1			24
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

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
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3365	2	2	9	Y	2					4
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

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
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	18	1	880	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	1719	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2079	2	54	9	N	49	84	1			17
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3923	2	34	9	Y	31	31	1			3
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

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3539	2	81	9	Y	74	73	1			8
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

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4828	2	45	9	N	41	40	1			18
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

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	1942	2	174	9	Y	158	146	1			17
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

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
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	2	Y	57	52	1			22
							63	9									
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									

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
10	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	103	1	1629	2	Y	28	27	1			11
							31	9									
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									

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
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5423	2	42	9	Y	38	37	1			4
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

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
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4023	2	35	9	Y	32	32	1			3
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

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
10	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3110	2	18	9	Y	16	31	1			55
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

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
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2221	2	65	9	Y	59	58	1			6
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

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
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9918	2	48	9	Y	44	43	1			5
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

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
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1077	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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

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
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3968	2	18	9	Y	16	19	1			5
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

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
10	6014	X	5873	-0-	-141	-0-	5861	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

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
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3104	2	79	9	N	72	101	1			44
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

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
10	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	6277	2	54	9	Y	49	49	1			5
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

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
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1155	2	81	9	Y	74	72	1			8
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

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
10	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6174	2	58	9	N	53	50	1			23
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

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
10	1829	N	1134	-0-	-695	-0-	729	1	335	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
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

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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1481	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

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
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3526	2	101	9	N	92	90	1			13
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	877	1	3270	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3239	2	33	9	Y	30	30	1			3
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

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6081	2	20	9	Y	18	18	1			2
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

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4927	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4413	2	8	9	Y	7	8	1			1
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-

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
10	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5169	2	21	9	Y	19	19	1			2
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

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
10	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	4095	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	1813	-0-	-543	-0-	1809	2	4	9	Y	4	3	1			2
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

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
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4938	2	9	9	Y	8	11	1			2
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

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
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4616	2	28	9	Y	25	56	1			10
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

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
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3877	2	105	9	Y	95	93	1			10
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

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
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5603	2	46	9	Y	42	42	1			4
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

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	6989	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1127	2	28	9	Y	25	23	1			3
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

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
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5077	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5344	2	59	9	Y	54	43	1			61
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

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
10	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3688	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5537	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

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
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	362	1	3044	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
10	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3346	2	29	9	Y	26	44	1			9
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

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
10	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	3796	2	46	9	Y	42	42	1			4
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

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
10	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1422	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3930	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

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
10	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3784	2	11	9	Y	10	15	1			3
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

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
10	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	26	1	1257	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

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
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1779	2	23	9	Y	21					38
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

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
10	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	64	1	3050	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

10	837	N	812	-0-	-25	-0-	793	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5695	2	23	9	Y	21	21	1			2
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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	964	2	10	9	Y	9					18
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

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

10	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	2262	2	21	9	N	19	13	1			10
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

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4843	2	18	9	N	16	23	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	462	1	4194	2	Y	158	157	1			16
							174	9									
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									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5262	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3425	2	32	9	Y	29	35	1			31
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

10	5301	X	4290	-0-	-1011	-0-	4279	2	11	9	Y	10	10	1			1
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

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

10	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	777	1	12230	2	N	27	26	1			10
							30	9									
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									

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

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
10	2573	N	2387	-0-	-186	-0-	2364	2	23	9	Y	21	24	1			2
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

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
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5299	2	44	9	Y	40	40	1			4
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

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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	4	1			6
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

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
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2860	2	14	9	Y	13	13	1			1
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

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
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	18	1			3
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	721	1	2645	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5457	2	39	9	Y	35	35	1			4
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

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3592	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	2	9	9	Y	8	8	1			1
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

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
10	6975	X	5537	-0-	-1438	-0-	459	1	5035	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
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									

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
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	520	1	1082	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
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									

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
10	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	2809	3	1	9	Y	1					3
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

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
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	2	15	9	Y	14	20	1			11
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

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
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

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
10	3131	X	2459	-0-	-672	-0-	2424	2	35	9	Y	32	31	1			12
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

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
10	3844	X	2416	-0-	-1428	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	4216	X	267	-0-	-3949	-0-	79	1	147	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
11	3570	X	520	-0-	-3050	-0-	13	1	498	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3689	X	499	-0-	-3190	-0-	14	1	473	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	193	1	5666	2	Y	45	41	1			5
							50	9									
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-

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
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	2	44	9	Y	40	40	1			4
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

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
10	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	1945	2	64	9	Y	58	57	1			6
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

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	7	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3471	2	31	9	Y	28	27	1			3
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

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5841	2	33	9	Y	30	30	1			3
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

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1876	2	32	9	Y	29	36	1			9
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2464	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2059	2	35	9	Y	32	32	1			3
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

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
10	3410	X	50	-0-	-3360	-0-	3	1	41	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2456	2	45	9	Y	41	41	1			4
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

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	4067	2	64	9	Y	58	57	1			6
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

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3684	2	19	9	Y	17	29	1			6
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	67	91	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	2314	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
*04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
*05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
*06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
*08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			Y	-0-					-0-
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2438	2	10	9	Y	9	16	1			28
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

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
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2804	2	74	9	Y	67	66	1			7
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

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
10	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5111	2	35	9	N	32	31	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1475	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

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
10	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4203	2	42	9	Y	38	37	1			4
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

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
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2846	2	36	9	Y	33	36	1			3
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

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
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1646	2	47	9	Y	43	61	1			26
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

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
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5580	2	4	9	Y	4	6	1			6
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

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
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2608	2	32	9	Y	29	28	1			3
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

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
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6312	2	96	9	Y	87	86	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3389	2	19	9	Y	17	13	1			9
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

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
10	10137	X	5533	-0-	-4604	-0-	465	1	5067	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	5514	2	26	9	Y	24	24	1			2
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

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
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	Y	7	6	1			1
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-

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
10	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2761	2	43	9	Y	39	45	1			4
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

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
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	2	1			3
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4359	-0-	-2430	-0-	465	1	3854	2	Y	36	33	1			4
							40	9									
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									

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
*04	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	659	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	615	1	2633	2	Y	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	610	1	2524	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	566	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	Y	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	251	1	2521	2	Y	17					6
							19	9									
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	281	1	2662	2	Y	19					25
							21	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3304	2	12	9	Y	11	15	1			8
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

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2688	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	472	-0-	-396	-0-	9	1	431	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9103	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	2	7	9	Y	6	7	1			1
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-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4438	2	17	9	Y	15	16	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2753	2	30	9	Y	27	26	1			4
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

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3049	2	70	9	Y	64	63	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6197	2	50	9	Y	45	44	1			5
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

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
10	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9994	2	124	9	Y	113	111	1			12
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

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1465	2	8	9	Y	7	9	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3734	2	28	9	N	25	37	1			35
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	419	1	1774	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1279	2	41	9	Y	37	46	1			41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

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
10	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5581	2	4	9	Y	4					23
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

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
10	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1652	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2588	2	44	9	Y	40					92
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

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
*04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*05	1984	N	969	-0-	-1015	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5102	-0-	2102	2102	5102	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	2151	3149	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	Y	29	29	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	12	11	1			1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	2241	2 19 9			Y	17	16	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6212	2 4 9			Y	4	4	1			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2776	2 3 9			Y	3	3	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2490	-0-	-145	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3829	2	61	9	Y	55	56	1			6
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

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
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	43	1			5
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-

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
10	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3390	2	20	9	Y	18	20	1			2
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

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
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5075	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

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
10	8866	X	7936	-0-	-930	-0-	7879	2	57	9	Y	52	51	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	2448	1	10152	3	Y	-0-					-0-
*05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2685	1	10724	3	Y	-0-					-0-
*06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	2564	1	10581	3	Y	-0-					-0-
*07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	2636	1	11164	3	Y	-0-					-0-
*08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2738	1	11635	3	Y	-0-					-0-
09	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	2818	1	12058	2	Y	-0-					-0-
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	2878	1	11916	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
12	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	2668	1	11515	2	Y	-0-					-0-
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1058	1	11167	2	Y	-0-					-0-
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	940	1	9451	2	Y	60					22
							66	9									
*03	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	1037	1	9811	2	Y	65					87
							72	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

10	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

10	4030	X	2786	-0-	-1244	-0-	2727	2	59	9	Y	54	53	1			6
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

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

10	5704	X	5207	-0-	-497	-0-	5173	2	34	9	Y	31	31	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	897	1	3720	3	Y	-0-					-0-
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	976	1	3896	3	Y	-0-					-0-
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	817	1	3374	3	Y	-0-					-0-
*07	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	711	1	3013	3	Y	-0-					-0-
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	789	1	3353	3	Y	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	749	1	3206	2	Y	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	741	1	3069	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	669	1	2888	2	Y	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	273	1	2747	2	Y	23					8
							25	9									
*03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	312	1	2951	2	Y	25					33
							28	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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7	9	1			1
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

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
10	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	2871	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1662	2	52	9	Y	47	68	1			108
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

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	574	-0-	-387	-0-	10	1	479	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	24	1	1243	2	Y	90	84	1			6
							99	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	46	1	2234	2	Y	71	65	1			12
							78	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	54	1	2288	2	Y	65	55	1			22
							72	9									
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	45	1	1723	2	Y	65	46	1			41
							72	9									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3170	35	1	1216	2	Y	72	93	1			20
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3069	2	59	9	Y	54	54	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4765	2	18	9	Y	16	20	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4227	2	3	9	Y	3	9	1			-0-
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

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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	564	2	19	9	Y	17	16	1			2
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

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
10	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6455	2	15	9	Y	14	18	1			1
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

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
10	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	6309	2	8	9	Y	7	7	1			1
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

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
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2626	2	134	9	Y	122	119	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2665	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

10	3503	X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

10	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

10	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7535	2	74	9	Y	67	64	1			26
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

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	3846	2	10	9	Y	9	9	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5308	2	40	9	Y	36	35	1			4
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

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2367	-0-	-1012	-0-	2347	2	20	9	Y	18	26	1			14
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

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	4975	2	63	9	Y	57	56	1			6
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	8009	-0-	-299	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4779	2	46	9	Y	42	47	1			8
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3098	2	59	9	Y	54	62	1			6
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	326	2	8	9	Y	7	6	1			1
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

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3778	2	18	9	Y	16	15	1			2
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

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4276	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5212	2	31	9	Y	28	28	1			3
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

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4645	2	7	9	Y	6	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3567	2	41	9	Y	37	36	1			4
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	Y	15	14	1			2
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3154	2	61	9	Y	55	54	1			6
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

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
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	4472	2	45	9	Y	41	41	1			4
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

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
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3474	2	43	9	Y	39	38	1			4
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

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
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35	34	1			4
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

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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4002	2	28	9	Y	25	24	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

10	19003	X	18853	-0-	-150	-0-	18755	2	98	9	Y	89	88	1			9
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

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

10	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24778	2	39	9	Y	35	34	1			4
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

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

10	23467	X	22622	-0-	-845	-0-	22530	2	92	9	Y	84	82	1			9
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

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	26	25	1			3
							29	9										
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										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1508	2	3	9	N	3					755
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					695

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
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2233	2	53	9	N	48	94	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1841	2	9	9	N	8					381
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					879
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					879

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2142	2	9	9	N	8					317
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					429

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4665	2	220	9	N	200	183	1			400
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					431

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					484
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	-0-					35
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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	221	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	3	1			-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	N	2920	-0-	-118	-0-	2880	2	40	9	Y	36	36	1			13
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1166	2	7	9	Y	6	8	1			1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	271	2	4	9	Y	4					8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2674	2	15	9	Y	14	36	1			6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-	7	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	T. A.		188	-0-	188	519	181	2	7	9	Y	6					7
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

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

10	527	N	405	-0-	-122	-0-	399	2	6	9	Y	5	13	1			7
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	Y	20	10	1			16
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4204	2	17	9	Y	15	13	1			4
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

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	244	2	3	9	Y	3					3
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	795	-0-	-1034	-0-	792	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
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-

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
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-

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
10	T. A.		-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-

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
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-

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
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2 21 9			Y	19	47	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	Y	8	8	1			5
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7					13
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	331	2	4	9	Y	4	12	1			6
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

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	285	2	8	9	Y	7					14
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	183	2	7	9	Y	6					7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1884	2	84	9	Y	76					109
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

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
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-

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
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-

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
10	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1688	2	15	9	Y	14					27
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

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
10	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2161	2	8	9	Y	7					14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	696	2	11	9	Y	10	8	1			6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	1705	2	54	9	Y	49					115
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	2	7	9	Y	6	8	1			1
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2196	2	13	9	Y	12	16	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					3
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

10	775	N	523	-0-	-252	-0-	519	2	4	9	Y	4					9
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					1
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

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2139	2	125	9	Y	114	99	1			31
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	1383	-0-	-446	-0-	1308	2	75	9	Y	68	36	1			41
02	1568	N	1171	-0-	-397	-0-	1137	2	34	9	Y	31	35	1			37
03	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1101	2	65	9	Y	59	74	1			22

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2625	2	40	9	Y	36	37	1			13
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3172	2	40	9	Y	36	37	1			13
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	281	2	59	9	Y	54	47	1			33
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2	10	1			4
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

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	Y	10	5	1			8
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	773	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	7	1			1
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			2

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3766	2	17	9	Y	15					35
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

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
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2183	2	53	9	Y	48					98
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3769	-0-	-726	-0-	3737	2	32	9	Y	29					55
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

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2913	2	35	9	Y	32	46	1			35
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	2062	-0-	-883	-0-	1999	2	63	9	Y	57	44	1			61
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	2212	2	53	9	Y	48					109
03	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2377	2	62	9	Y	56	64	1			101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	3642	2	52	9	Y	47	63	1			7
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1352	-0-	-973	-0-	1333	2	19	9	Y	17					47
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18					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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4193	2	94	9	Y	85					101
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	111	2	7	9	Y	6					7
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	3079	2	10	9	Y	9	84	1			23
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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3357	2	24	9	Y	22					63
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3341	2	29	9	Y	26	63	1			26

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7184	2	25	9	Y	23	31	1			4
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2309	2	40	9	Y	36	37	1			13
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

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
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	2	43	9	Y	39	13	1			31
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

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
10	3100	N	7030	-0-	3930	3930	7016	2	14	9	Y	13	11	1			4
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-

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
10	4464	X	3828	-0-	-636	-0-	3821	2	7	9	Y	6					35
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

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
10	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2843	2	28	9	Y	25					61
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	2			Y	-0-	2	1			-0-
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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2800	2	174	9	Y	158	28	1			130
02	2800	N	4745	-0-	1945	1945	4590	2	155	9	Y	141	129	1			142
*03	3100	N	5308	-0-	2208	4153	5154	2	154	9	Y	140	156	1			126

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	598	2	4	9	Y	4	6	1			4
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	2	18	9	Y	16	23	1			17
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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3500	2	15	9	Y	14	18	1			16
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	2	13	9	Y	12					28
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3219	2	18	9	Y	16	17	1			27

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4191	2	42	9	Y	38	98	1			17
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

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	2999	2	34	9	Y	31					60
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	15	9	Y	14					27
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	3174	-0-	-2251	-0-	3152	2	22	9	Y	20	19	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2902	-0-	-1934	-0-	2841	2	61	9	Y	55					132
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	4372	-0-	-640	-0-	4339	2	33	9	Y	30	147	1			111
03	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4904	2	14	9	Y	13					124

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2163	2	59	9	Y	54	56	1			20
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4372	2	13	9	Y	12					21
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	4576	-0-	-167	-0-	4566	2	10	9	Y	9					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

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
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5262	2	56	9	Y	51					113
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	3747	-0-	-903	-0-	3728	2	19	9	Y	17					85
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4794	2	51	9	Y	46	81	1			50
*03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5314	2	41	9	Y	37					87

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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3770	2	18	9	Y	16	22	1			17
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	3560	-0-	-191	-0-	3528	2	32	9	Y	29	26	1			32
02	3416	X	3007	-0-	-409	-0-	2983	2	24	9	Y	22					54
03	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3454	2	32	9	Y	29	32	1			51

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
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2137	2	15	9	Y	14					27
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

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2797	2	4	9	Y	4	14	1			7
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	1925	-0-	-865	-0-	1919	2	6	9	Y	5	12	1			4
02	2520	X	1878	-0-	-642	-0-	1876	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2121	2	43	9	Y	39	21	1			31
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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2414	2	51	9	Y	46	43	1			24
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2322	2	33	9	Y	30	43	1			11
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2584	2	42	9	Y	38	22	1			27

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
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2967	2	35	9	Y	32	43	1			35
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	2538	-0-	-469	-0-	2515	2	23	9	Y	21	32	1			24
02	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2096	2	15	9	Y	14					38
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	2555	2	24	9	Y	22	22	1			38

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
10	3162	X	998	-0-	-2164	-0-	992	2	6	9	Y	5	20	1			9
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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3110	2	7	9	Y	6	13	1			5
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	Y	2	5	1			2
*03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6					6
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

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
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5280	2	52	9	Y	47	63	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	6555	2	78	9	Y	71	94	1			11
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

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
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3074	2	242	9	Y	220	199	1			60
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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3459	2	150	9	Y	136	72	1			82
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3128	2	68	9	Y	62	71	1			73
03	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	2987	2	121	9	Y	110	143	1			40

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
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4018	2	36	9	Y	33	27	1			12
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

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
10	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2091	2	32	9	Y	29					55
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

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
10	3100	N	5575	-0-	2475	2475	5565	2	10	9	Y	9	3	1			7
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	15972	X	6294	-0-	-9678	-0-	6281	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	5964	X	4549	-0-	-1415	-0-	4542	2	7	9	Y	6	10	1			2
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5175	2	10	9	Y	9	5	1			6

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
10	6231	X	5676	-0-	-555	-0-	5619	2	57	9	Y	52					62
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	5513	-0-	-67	-0-	5463	2	50	9	Y	45	54	1			48

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	Y	10	3	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4273	2	51	9	Y	46	62	1			7
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

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	Y	12					14
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

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
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4732	2	35	9	Y	32	46	1			35
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	4554	-0-	-34	-0-	4504	2	50	9	Y	45	44	1			49
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	4193	2	39	9	Y	35					84
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4723	2	43	9	Y	39	50	1			73

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
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2904	2	18	9	Y	16	16	1			6
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

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
10	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	4051	2	130	9	Y	118	68	1			93
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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4315	2	151	9	Y	137	128	1			71
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4060	2	100	9	Y	91	128	1			34
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4038	2	127	9	Y	115	67	1			82

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
10	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	4310	2	41	9	Y	37	116	1			17
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

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
10	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2825	2	15	9	Y	14	63	1			25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	12	1			3
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

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

10	5239	X	3645	-0-	-1594	-0-	3628	2	17	9	Y	15	46	1			7
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4478	2	28	9	Y	25					57
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	4031	-0-	-123	-0-	4021	2	10	9	Y	9					45
02	3976	X	3673	-0-	-303	-0-	3648	2	25	9	Y	23	43	1			25
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	3923	2	20	9	Y	18					43

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4201	2	46	9	Y	42					214
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

10	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4202	2	41	9	Y	37	117	1			61
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	4061	-0-	-279	-0-	4008	2	53	9	Y	48	106	1			39
02	3808	X	3077	-0-	-731	-0-	3058	2	19	9	Y	17	38	1			18
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	4104	2	21	9	Y	19	20	1			17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15449	2	189	9	Y	172	154	1			47
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

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
10	3565	X	2363	-0-	-1202	-0-	2265	2	98	9	Y	89	78	1			55
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

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
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5524	2	26	9	Y	24	29	1			4
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

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
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	Y	78	42	1			62
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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2589	2	101	9	Y	92	85	1			48
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2265	2	65	9	Y	59	85	1			22
03	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2469	2	86	9	Y	78	45	1			55

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
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4132	2	62	9	Y	56	65	1			15
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	1540	-0-	-1777	-0-	1505	2	35	9	Y	32	16	1			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

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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4381	2	40	9	Y	36	37	1			13
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

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
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	380	2	2	9	N	2					25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					166
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

10	775	N	710	-0-	-65	-0-	131	1	533	3	N	42					137
							46	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	3	N	1	1	8			95
							1	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	718	1	1752	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1522	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1255	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	2093	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	136	1	2060	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	432	1	9195	3	N	80	3	8			221
							88	9									
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

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
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									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	89	1	1895	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	113	1	2406	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
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									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	409	1	3082	3	N	6	1	8			60
							7	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1635	-0-	-876	-0-	1629	2	6	9	N	5					101
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					227
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	628	2	98	9	Y	89					151
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

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
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									

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
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2308	2	Y	24	38	1			10
							26	9									
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									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2555	2	Y	6					47
							7	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	31					45
							34	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	640	-0-	-1450	-0-	22	1	618	2	Y	-0-					8
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	N	2012	-0-	-988	2428	69	1	1943	2	Y	-0-					10
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3972	2	Y	3					22
							3	9									
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

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
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2564	2	Y	28	46	1			11
							31	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	87	1	3180	2	Y	41	66	1			26
							45	9									
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									

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
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					41
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-

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
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	45	1	1638	2	Y	-0-					16
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-

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
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	50	1	1820	2	Y	19	31	1			9
							21	9									
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									

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
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	73	1	2679	2	Y	12					37
							13	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	775	N	276	-0-	-499	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	37	1	2187	2	Y	46	47	1			16
							51	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

10	3551	X	3338	-0-	-213	-0-	54	1	3208	2	Y	69	70	1			17
							76	9									
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									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

10	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	53	1	3154	2	Y	59	60	1			21
							65	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2697	X	2303	-0-		-394	-0-	37	1	2200	2	Y	60	61	1			10
								66	9									
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									

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
10	3069	X	2719	-0-		-350	-0-	44	1	2623	2	Y	47	48	1			15
								52	9									
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									

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
10	3906	X	3406	-0-		-500	-0-	55	1	3282	2	Y	63	65	1			16
								69	9									
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									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	57	1	3389	2	Y	67	69	1			13
								74	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	45	1	2671	2	Y	37	38	1			15
							41	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	52	1	3114	2	Y	69	70	1			19
							76	9									
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									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

10	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	64	1	3804	2	Y	165	169	1			29
							182	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	105	1	6302	2	Y	123	125	1			23
								135	9									
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									

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
10	5239	X	4623	-0-		-616	-0-	74	1	4458	2	Y	83	85	1			37
								91	9									
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									

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
10	4464	X	4050	-0-		-414	-0-	65	1	3908	2	Y	70	71	1			22
								77	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	89	1	5309	2	Y	87	89	1			26
								96	9									
11	6112	X	6112	-0-		-0-	-0-	105	1	5907	2	Y	91	90	1			27
								100	9									
12	5239	X	4138	-0-		-1101	-0-	79	1	3959	2	Y	91	89	1			29
								100	9									
01	5487	X	3741	-0-		-1746	-0-	64	1	3605	2	Y	65	68	1			26
								72	9									
02	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	60	1	5253	2	Y	68	62	1			32
								75	9									
*03	7952	X	7952	-0-		-0-	-0-	82	1	7807	2	Y	57	58	1			31
								63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	82 103	1 9	4882	2	Y	94	96	1			36
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

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
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	85 117	1 9	5101	2	Y	106	108	1			24
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

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
10	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	7118	2	185	9	Y	168	159	1			77
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

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
10	4092	X	2145	-0-	-1947	-0-	2064	2	81	9	Y	74	113	1			35
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	7223	X	6392	-0-	-831	-0-	6246	2	146	9	Y	133	147	1			61
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

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
10	9579	X	8292	-0-	-1287	-0-	8107	2	185	9	Y	168	173	1			78
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

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

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
10	6505	X	2303	-0-	-4202	-0-	2220	2	83	9	Y	75	83	1			17
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

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
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7750	2	367	9	Y	334	259	1			75
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

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
10	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9304	2	196	9	Y	178	190	1			41
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

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
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5046	2	86	9	Y	78	77	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6478	2	81	9	Y	74	73	1			17
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8863	2	231	9	Y	210	205	1			47
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	4262	2	9	9	Y	8	8	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	1975	2	80	9	Y	73	107	1			98
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

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	4671	2	55	9	Y	50	41	1			60
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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51801	X	48367	-0-	-3434	-0-	47710	2	657	9	Y	597	612	1			363
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

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
10	4836	X	2088	-0-	-2748	-0-	2033	2	55	9	Y	50	30	1			58
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

10	74223 X	74223	-0-	-0-	-0-	73693	2	530	9	Y	482	549	1			109
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

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1364	X	815	-0-	-549	-0-	793	2	22	9	Y	20					45
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

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
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-

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	68	1	974	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
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									

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
10	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	100	1	1430	3	Y	55	52	1			7
							61	9									
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									

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
10	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	148	1	5188	3	Y	93	14	0	84	1	8
							102	9									
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									

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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	67	1	2338	3	Y	-0-					-0-
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

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
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	95	1	3329	3	Y	51	8	0	46	1	4
							56	9									
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									

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
10	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	84	1	2931	3	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
10	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	114	1	3990	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	107	1	3763	3	Y	41	6	0	37	1	3
							45	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	63	1	2211	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-		-0-	-0-	74	1	2595	3	Y	68	10	0	61	1	6
								75	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2856	-0-		-647	-0-	78	1	2735	3	Y	39	6	0	35	1	3
								43	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	901	-0-		-60	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5750	-0-		-16	-0-	158	1	5533	3	Y	54	8	0	48	1	5
								59	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

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
10	837	N	613	-0-		-224	-0-	35 76	1 9	502	3	Y	69	66	1			9
11	960	N	627	-0-		-333	-0-	35 80	1 9	512	3	Y	73	73	1			9
12	620	N	586	-0-		-34	-0-	34 48	1 9	504	2	Y	44	51	1			2
01	620	N	592	-0-		-28	-0-	34 50	1 9	508	2	Y	45	40	1			7
02	588	N	500	-0-		-88	-0-	29 52	1 9	419	2	Y	47	51	1			3
03	589	N	566	-0-		-23	-0-	32 62	1 9	472	2	Y	56	56	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2653	-0-		-106	-0-	170 53	1 9	2430	3	Y	48	46	1			6
11	2670	X	2545	-0-		-125	-0-	158 56	1 9	2331	3	Y	51	51	1			6
12	2759	X	2666	-0-		-93	-0-	163 56	1 9	2447	2	Y	51	54	1			3
01	2759	X	2247	-0-		-512	-0-	136 56	1 9	2055	2	Y	51	46	1			8
02	2464	X	1956	-0-		-508	-0-	121 61	1 9	1774	2	Y	55	59	1			4
03	2666	N	2312	-0-		-354	-0-	142 69	1 9	2101	2	Y	63	64	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8406	-0-		-1421	-0-	230 122	1 9	8054	3	Y	111	17	0	99	1	9
11	9510	X	6900	-0-		-2610	-0-	190 114	1 9	6596	3	Y	104	21	0	80	1	12
12	9486	X	2951	-0-		-6535	-0-	78 51	1 9	2822	2	Y	46	9	0	44	1	5
01	9486	X	1440	-0-		-8046	-0-	37 22	1 9	1381	2	Y	20	21	1			4
*02	7588	X	368	-0-		-7220	-0-	9 8	1 9	351	2	Y	7	10	1			1
03	8401	X	7551	-0-		-850	-0-	176 135	1 9	7240	2	Y	123	106	1			18

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
10	2511	N	2457	-0-		-54	-0-	67 48	1 9	2342	3	Y	44	7	0	39	1	4
11	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	200 57	1 9	2505	3	Y	52	10	0	40	1	6
12	2511	N	1893	-0-		-618	-0-	133 57	1 9	1703	2	Y	52	9	0	43	1	6
01	2449	N	950	-0-		-1499	-0-	66 26	1 9	858	2	Y	24	25	1			5
*02	2268	N	2012	-0-		-256	-0-	134 68	1 9	1810	2	Y	62	56	1			11
*03	3100	N	3189	-0-		89	89	213 92	1 9	2884	2	Y	84	83	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	87	1	3050	3	Y	63	10	0	56	1	5
							69	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	94	1	3289	3	Y	-0-					-0-
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	239	1	3405	3	Y	55	53	1			7
							61	9									
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									

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
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4853	3	Y	61	9	0	52	1	5
							67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	111	1	3902	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	127	1	4463	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	327	1	4661	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4454	2	19	9	Y	17	11	1			11
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

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
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	146	1	2077	3	Y	42	41	1			5
							46	9									
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									

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
10	6386	X	3604	-0-	-2782	-0-	100	1	3504	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	133	1	4660	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	92	1	3209	3	Y	38	6	0	34	1	3
							42	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	40	1	1405	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	110	1	3856	3	Y	62	9	0	56	1	5
							68	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1069	2	42	9	Y	38					73
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	17 41	1 9	603	3	Y	37	6	0	33	1	3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21 55	1 9	722	3	Y	50	10	0	37	1	6
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20 56	1 9	718	2	Y	51	9	0	42	1	6
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17 42	1 9	631	2	Y	38	36	1			8
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17 62	1 9	682	2	Y	56	54	1			10
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19 59	1 9	771	2	Y	54	56	1			8

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
10	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	70 53	1 9	2436	3	Y	48	7	0	43	1	4
11	3240	X	2446	-0-	-794	-0-	67 56	1 9	2323	3	Y	51	10	0	39	1	6
12	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	66 67	1 9	2392	2	Y	61	11	0	49	1	7
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71 63	1 9	2661	2	Y	57	52	1			12
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	65 86	1 9	2583	2	Y	78	76	1			14
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	67 78	1 9	2751	2	Y	71	75	1			10

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
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	238 68	1 9	3388	3	Y	62	59	1			8
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	186 73	1 9	2745	3	Y	66	66	1			8
12	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	136 69	1 9	2037	2	Y	63	68	1			3
01	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	170 66	1 9	2574	2	Y	60	54	1			9
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	222 76	1 9	3250	2	Y	69	73	1			5
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	203 85	1 9	3016	2	Y	77	78	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	85	13	0	75	1	7
							94	9									
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									

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
10	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	77	1	2700	3	Y	45	7	0	39	1	4
							50	9									
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									

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
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	208	1	2961	3	Y	69	66	1			9
							76	9									
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									

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
10	5239	X	4059	-0-	-1180	-0-	113	1	3946	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) 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	3689	X	3500	-0-		-189	-0-		226	1	3223	3	Y	46	7	0	41	1	4
									51	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

10	2676	N	2676	-0-		-0-	-0-		175	1	2501	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

10	4340	X	3625	-0-		-715	-0-		100	1	3488	3	Y	34	5	0	31	1	3
									37	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

10	3069	X	2872	-0-		-197	-0-		78	1	2742	3	Y	47	7	0	43	1	4
									52	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	197	1	2803	3	Y	61	9	0	55	1	5
							67	9									
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									

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	54	1	1905	3	Y	-0-					-0-
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									

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	101	1	3552	3	Y	67	10	0	59	1	6
							74	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	135	1	4734	3	Y	71	11	0	63	1	6
							78	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	73	1	2562	3	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	59	1	2072	3	Y	27	4	0	25	1	2
							30	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
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

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	90	1	3136	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	29	1	1019	3	Y	20	3	0	18	1	2
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3906	X	3880	-0-	-26	-0-	108	1	3772	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	93	1	3256	3	Y	81	12	0	69	1	7
							89	9									
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									

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
10	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	138	1	1961	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	216	1	3086	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	105	1	3675	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	38	1	1323	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	156	1	2226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	3	Y	59	8	0	49	1	5
							65	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	75	1	2635	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	84	1	2941	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	5332	X	4671	-0-	-661	-0-	128	1	4493	3	Y	45	7	0	38	1	4
							50	9									
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									

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
10	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	108	1	3779	3	Y	96	15	0	86	1	8
							106	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	83	1	2896	3	Y	87	13	0	79	1	7
							96	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	175	1	2496	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	241	1	3442	3	Y	102	98	1			13
							112	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

10	3100	N	3231	-0-	131	131	90	1	3141	3	Y	-0-					-0-
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	237	1	3376	3	Y	48	46	1			6
							53	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	3	Y	75	12	0	68	1	6
							83	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	64	1	2232	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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-					N	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	3	Y	52	8	0	48	1	4
							57	9									
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									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

10	2759	N	2324	-0-	-435	-0-	63	1	2219	3	Y	38	6	0	34	1	3
							42	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		97	1	3412	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

10	8308	X	8283	-0-	-25	-0-		535	1	7627	3	Y	110	105	1			14
								121	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-		83	1	2919	3	Y	-0-					-0-
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

10	2294	N	1899	-0-	-395	-0-		53	1	1846	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	73	1	1046	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
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									

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
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	172	1	2455	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2728	N	1727	-0-	-1001	-0-	48	1	1679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	154	1	2192	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	161	1	2295	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	74	1	2594	3	Y	50	8	0	45	1	4
							55	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1228	3	Y	26	4	0	23	1	2
							29	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	81	1	2836	3	Y	70	10	0	61	1	6
							77	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4255	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	88	1	3068	3	Y	50	8	0	44	1	4
							55	9									
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									

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
10	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	254	1	3617	3	Y	77	74	1			10
							85	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	65	1	2289	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1333	3	Y	-0-					-0-
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	168	1	2400	3	Y	75	72	1			9
							83	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	76	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
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									

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
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	85	1	2969	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	32	1	1113	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2750	3	Y	44	7	0	38	1	4
							48	9									
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									

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
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	57	1	1988	3	Y	48	7	0	43	1	4
							53	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3750	-0-		-1024	-0-	103	1	3594	3	Y	48	8	0	44	1	4
								53	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2873	-0-		-382	-0-	186	1	2646	3	Y	37	6	0	33	1	3
								41	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3707	-0-		-44	-0-	102	1	3559	3	Y	42	6	0	37	1	4
								46	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	104	1	3653	3	Y	59	9	0	53	1	5
								65	9									
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									

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	58	1	2042	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	56	1	1970	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	224	1	3200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
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									

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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3534	X	1430	-0-	-2104	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	93	X	71	-0-	-22	-0-	2	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
10	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	37	1	1307	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2049	3	Y	51	8	0	45	1	4
							56	9									
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-

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
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3287	2	78	9	Y	71	59	1			45
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	127	1	1818	3	Y	67	65	1			8
							74	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	67	1	2357	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	3	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 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
10	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	80	1	2809	3	Y	45	7	0	40	1	4
							50	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1188	-0-	-610	-0-	32	1	1123	3	Y	30	5	0	29	1	3
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	Y	22	3	0	18	1	2
							24	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	3	Y	-0-					-0-
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									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	61	1	2138	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	27	1	940	3	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	943	-0-	-2188	-0-	26	1	917	3	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4853	-0-	-200	-0-	135	1	4718	3	Y	-0-					-0-
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	23	1	819	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	2	32	9	Y	29	34	1			5
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 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
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3583	2	41	9	Y	37	47	1			8
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 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
10	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3334	2	58	9	Y	53	68	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3548	2	35	9	Y	32	41	1			7
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

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
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3597	2	34	9	Y	31	39	1			7
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

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
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5817	2	83	9	Y	75	95	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	85	1	2989	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	133	1	4674	3	Y	58	9	0	51	1	5
							64	9									
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									

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
10	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	117	1	1663	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5642	X	5221	-0-	-421	-0-	5187	2	34	9	Y	31	29	1			32
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	282	1	4017	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

10	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3995	2	8	9	Y	7					43
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

10	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2790	2	10	9	Y	9					55
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

10	2573	X	1680	-0-	-893	-0-	1680	2			Y	-0-					2
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-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4176	2	41	9	Y	37					75
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	120	1	4203	3	Y	68	10	0	61	1	6
							75	9									
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									

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
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3014	2	29	9	Y	26	33	1			6
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

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
10	5547	X	4120	-0-	-1427	-0-	4085	2	35	9	Y	32	41	1			7
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

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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	Y	-0-					-0-
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
10	3193	X	2241	-0-	-952	-0-	2210	2	31	9	Y	28	32	1			7
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

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
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	94	1	3277	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	96	1	3357	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	2286	2	34	9	Y	31	42	1			5
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

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
10	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	77	1	2699	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	136	1	4759	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4619	X	3210	-0-	-1409	-0-	3169	2	41	9	Y	37	47	1			8
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

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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	3	Y	69	66	1			9
							76	9									
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									

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4640	2	35	9	Y	32	29	1			32
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

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
10	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3325	2	57	9	Y	52	57	1			18
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

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
10	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4112	2	70	9	Y	64	69	1			22
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

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
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5413	-0-	-198	-0-	149	1	5229	3	Y	32	5	0	28	1	3
							35	9									
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									

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
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	64	1	2252	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	4157	2	23	9	Y	21	20	1			21
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

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
10	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	222	1	3173	3	Y	41	39	1			5
							45	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3152	2	13	9	Y	12					77
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4166	2	23	9	Y	21	20	1			21
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

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5051	2	18	9	Y	16	16	1			12
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4498	2	17	9	Y	15	14	1			11
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

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
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	161	1	2294	3	Y	-0-					-0-
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6894	2	26	9	Y	24	23	1			25
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3969	-0-	-1394	-0-	3956	2	13	9	Y	12	12	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5780	2	22	9	Y	20	19	1			15
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

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	66	1	2319	3	Y	-0-					-0-
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	49	1	1733	3	Y	-0-					-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4874	-0-	-1264	-0-	4839	2	35	9	Y	32	38	1			7
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3028	2	7	9	Y	6					42
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
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

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

10	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	127	1	4442	3	Y	67	10	0	60	1	6
							74	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

10	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	91	1	3201	3	Y	-0-					-0-
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									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

10	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	69	1	2417	3	Y	81	12	0	72	1	7
							89	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	113	1	3951	3	Y	43	6	0	38	1	4
							47	9									
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									

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
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	126	1	4397	3	Y	84	13	0	75	1	7
							92	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	285	1	4066	3	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	2826	-0-	-1886	-0-	78	1	2748	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

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

10	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	4750	2	59	9	Y	54	68	1			12
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

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	228	1	3246	3	Y	62	59	1			8
							68	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	77	1	2708	3	Y	-0-					-0-
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	157	1	5492	3	Y	85	13	0	75	1	7
							94	9									
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									

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
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	123	1	4302	3	Y	52	8	0	47	1	4
							57	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	197	1	2815	3	Y	-0-					-0-
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	69	1	2426	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	224	1	3198	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	126	1	4403	3	Y	47	7	0	42	1	4
							52	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	2693	2	58	9	Y	53	60	1			20
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	187	1	6533	3	Y	94	14	0	84	1	8
							103	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4288	2	35	9	Y	32	40	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	1416	2	62	9	Y	56	65	1			18
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

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
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	71	1	2497	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9080	2	19	9	Y	17	16	1			13
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

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
10	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	55	1	1929	3	Y	38	6	0	35	1	3
							42	9									
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									

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
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	87	1	2806	2	N	-0-					12
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									

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
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4706	2	39	9	Y	35	33	1			36
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

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
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6296	2	70	9	Y	64	81	1			15
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

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
10	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	86	1	3005	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	126	1	4398	3	Y	70	10	0	61	1	6
							77	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2885	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	131	1	1873	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6755	-0-	-592	-0-	6716	2	39	9	Y	35	33	1			36
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

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
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	139	1	4871	3	Y	48	7	0	43	1	4
							53	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7401	2	156	9	Y	142	119	1			89
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	126	1	4416	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5346	2	56	9	Y	51	48	1			38
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

10	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7250	2	40	9	Y	36	32	1			27
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

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
10	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	119	1	4150	3	Y	101	15	0	90	1	9
							111	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4198	2	28	9	Y	25	28	1			21
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6481	2	117	9	Y	106	115	1			36
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

10	19096	X	17094	-0-	-2002	-0-	16863	2	231	9	Y	210	138	1			135
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

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

10	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7437	2	69	9	Y	63	41	1			41
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

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

10	18321	X	16208	-0-	-2113	-0-	15863	2	345	9	N	314	187	1			264
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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		104	-0-	104	104	104	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
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	19	1	963	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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	421	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-

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
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	34	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	195	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	206	1	1978	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1875	-0-	-1008	-0-	37	1	1830	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	2519	-0-	-29	-0-	50	1	2463	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	55	1	2683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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	3606	-0-	-1974	-0-	414	1	3192	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					177
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	248	1 1165 2			N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	757	-0-	-18	-0-	300	1 413 2			N	38	38	0			-0-
							2	4 42 9									
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	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	297	-0-	-106	-0-	110	1 169 2			N	15	15	0			-0-
							1	4 17 9									
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

10	1395	X	1332	-0-	-63	-0-	1332	3			N	-0-					77
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

10	6650	X	4841	-0-	-1809	-0-	299	1	4542	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	3	Y	36	35	1			4
							40	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	511	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
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									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
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	861	-0-	-69	-0-	46	1	806	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
10	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1026	3	50	9	N	45					118
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

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	34	1	8498	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	51	1	4989	2	N	-0-			-0-
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-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

10	5239	X	4505	-0-	-734	-0-	51	1	4454	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	21	1	4715	2	N	-0-			-0-
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-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

10	5518	X	4740	-0-	-778	-0-	42	1	4698	2	N	-0-			-0-
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-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

10	4867	X	3925	-0-	-942	-0-	63	1	3862	2	N	-0-			-0-
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-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

10	5921	X	3684	-0-	-2237	-0-	63	1	3621	2	N	-0-			-0-
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-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

10	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	16	1	2979	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5669	-0-	-996	-0-	16	1	5653	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

10	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
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-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

10	7099	X	5817	-0-	-1282	-0-	42	1	5775	2	N	-0-			-0-
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-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

10	6014	X	4595	-0-	-1419	-0-	288	1	4307	2	N	-0-			-0-
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-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	63	1	6434	2	N	-0-			-0-
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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

10	8680	X	7350	-0-	-1330	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
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-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

10	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	386	1	7440	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	8867	-0-	-1332	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12245	X	7389	-0-	-4856	-0-	364	1	7025	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	16585	X	11168	-0-	-5417	-0-	551	1	10617	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	9517	X	7922	-0-	-1595	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4216	X	3412	-0-	-804	-0-	168	1	3244	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8556	X	8168	-0-	-388	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	10757	X	9944	-0-	-813	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	8532	-0-	-2411	-0-	421	1	8111	2	N	-0-			-0-
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-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

10	10819	X	9183	-0-	-1636	-0-	9183	2			N	-0-			-0-
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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

10	16182	X	11712	-0-	-4470	-0-	577	1	11135	2	N	-0-			-0-
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-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

10	12152	X	9835	-0-	-2317	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
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-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

10	9796	X	8575	-0-	-1221	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
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-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

10	11687	X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
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-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

10	9517	X	6271	-0-	-3246	-0-	393	1	5878	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	11742	-0-	-2115	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		1180	-0-	1180	1180	58	1	1122	2	N	-0-					-0-
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-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	15665	-0-	-2470	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
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-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					33
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	861	1	19995	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8137	-0-	-450	-0-	8137	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

10	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1066	1	11885	2	Y	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

10	11408	X	11172	-0-	-236	-0-	918	1	10254	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

10	8587	X	6009	-0-	-2578	-0-	479	1	5530	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	1000	1	11177	2	Y	-0-					-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

10	17825	X	15329	-0-	-2496	-0-	1261	1	14068	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

10	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	912	1	10298	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104346	X	85058	-0-	-19288	-0-	85058	3			Y	-0-	12	1			2
11	100980	X	77430	-0-	-23550	-0-	77430	3			Y	-0-					2
12	104346	X	76542	-0-	-27804	-0-	76542	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

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
10	92380	X	70212	-0-	-22168	-0-	70045	3	167	9	Y	152	168	1			153
11	89400	X	62859	-0-	-26541	-0-	62400	3	459	9	Y	417	350	1			220
12	92380	X	60940	-0-	-31440	-0-	60723	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

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95232	X	68172	-0-	-27060	-0-	68172	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	92160	X	60392	-0-	-31768	-0-	60392	3			Y	-0-					-0-
12	95232	X	57022	-0-	-38210	-0-	57022	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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145348	X	145348	-0-	-0-	-0-	145348	3			N	-0-					-0-
11	131599	X	131599	-0-	-0-	-0-	131599	3			N	-0-					-0-
12	133721	X	133721	-0-	-0-	-0-	133721	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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

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

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459227	X	459227	-0-	-0-	-0-	459227	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199648	X	199648	-0-	-0-	-0-	199648	3			Y	-0-					-0-
11	178801	X	178801	-0-	-0-	-0-	178801	3			Y	-0-					-0-
12	173028	X	173028	-0-	-0-	-0-	173028	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224345	X	224345	-0-	-0-	-0-	224345	3			Y	-0-					-0-
11	211093	X	211093	-0-	-0-	-0-	211093	3			Y	-0-					-0-
12	212910	X	212910	-0-	-0-	-0-	212910	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-

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
10	243507	X	243507	-0-	-0-	-0-	243507	3			Y	-0-					-0-
11	223279	X	223279	-0-	-0-	-0-	223279	3			Y	-0-					-0-
12	217966	X	217966	-0-	-0-	-0-	217966	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-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283447	X	283447	-0-	-0-	-0-	283447	3			Y	-0-					-0-
11	269052	X	269052	-0-	-0-	-0-	269052	3			Y	-0-					-0-
12	268458	X	268458	-0-	-0-	-0-	268458	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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442060	X	398723	-0-	-43337	-0-	398723	3			Y	-0-					-0-
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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27714	X	3977	-0-	-23737	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

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
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

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
10	8618	X	6610	-0-	-2008	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

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
10	5270	X	4692	-0-	-578	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

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
10	6975	X	5519	-0-	-1456	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	6504	-0-	-1773	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	14113	-0-	-3960	-0-	14113	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	15156	-0-	-2328	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16058	X	13040	-0-	-3018	-0-	13040	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	11795	-0-	-1721	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

10	9393	X	7916	-0-	-1477	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

10	17422	X	14126	-0-	-3296	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

10	10416	X	10178	-0-	-238	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

10	8246	X	3086	-0-	-5160	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

10	9796	X	6957	-0-	-2839	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

10	16492	X	12663	-0-	-3829	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	15129	-0-	-3781	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	11036	-0-	-3131	-0-	11036	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8189	-0-	-1607	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9399	-0-	-1389	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	10579	-0-	-3774	-0-	10579	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

10	18786	X	14946	-0-	-3840	-0-	14946	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

10	17081	X	15788	-0-	-1293	-0-	15788	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

10	10230	X	8397	-0-	-1833	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

10	17608	X	16603	-0-	-1005	-0-	16603	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

10	22289	X	19026	-0-	-3263	-0-	19026	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	8980	-0-	-2056	-0-	8980	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	6532	-0-	-3295	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	19688	-0-	-2694	-0-	19688	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	12164	-0-	-3894	-0-	12164	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	13115	-0-	-2757	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12516	-0-	-1279	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	13381	-0-	-3762	-0-	13381	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

10	13640	X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

10	23002	X	19705	-0-	-3297	-0-	19705	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

10	8153	X	7987	-0-	-166	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

10	17670	X	16322	-0-	-1348	-0-	16322	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

10	16585	X	14603	-0-	-1982	-0-	14603	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

10	11005	X	8474	-0-	-2531	-0-	8474	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	21684	-0-	-1380	-0-	21684	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

10	13454	X	11994	-0-	-1460	-0-	11994	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

10	23467	X	19426	-0-	-4041	-0-	19426	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

10	22847	X	19804	-0-	-3043	-0-	19804	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

10	11408	X	9467	-0-	-1941	-0-	9467	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

10	25420	X	21909	-0-	-3511	-0-	21909	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32829	X	26804	-0-	-6025	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	16089	X	15049	-0-	-1040	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	14043	X	13329	-0-	-714	-0-	13329	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	21572	-0-	-4592	-0-	21572	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	20296	-0-	-1063	-0-	20296	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	11420	-0-	-2313	-0-	11420	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	9605	-0-	-5244	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26784	X	21487	-0-	-5297	-0-	21487	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30566	X	26061	-0-	-4505	-0-	26061	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	25017	X	20939	-0-	-4078	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	22117	-0-	-1629	-0-	22117	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12444	-0-	-1351	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	25133	-0-	-2085	-0-	25133	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	22556	-0-	-3639	-0-	22556	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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

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
10	19065	X	16129	-0-	-2936	-0-	16129	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	23188	X	20050	-0-	-3138	-0-	20050	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	21018	X	18247	-0-	-2771	-0-	18247	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	27249	X	22810	-0-	-4439	-0-	22810	3		Y	-0-			-0-
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-

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
10	23033	X	20180	-0-	-2853	-0-	20180	3		Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	19268	-0-	-2370	-0-	19268	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	22568	X	18905	-0-	-3663	-0-	18905	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	25537	-0-	-2921	-0-	25537	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22196	X	17345	-0-	-4851	-0-	17345	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	19384	-0-	-1975	-0-	19384	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

10	29171	X	21151	-0-	-8020	-0-	21151	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

10	18786	X	17598	-0-	-1188	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

10	24955	X	21184	-0-	-3771	-0-	21184	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

10	26753	X	22106	-0-	-4647	-0-	22106	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

10	19809	X	17098	-0-	-2711	-0-	17098	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

10	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	22164	-0-	-3969	-0-	22164	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53754	X	45294	-0-	-8460	-0-	45294	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	43896	X	37106	-0-	-6790	-0-	37106	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	21297	X	16862	-0-	-4435	-0-	16862	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	19747	X	14882	-0-	-4865	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	16399	X	14926	-0-	-1473	-0-	14926	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	14778	-0-	-2675	-0-	14778	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

10	44020	X	38065	-0-	-5955	-0-	38065	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

10	27001	X	23852	-0-	-3149	-0-	23852	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

10	29388	X	24613	-0-	-4775	-0-	24613	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

10	20553	X	16853	-0-	-3700	-0-	16853	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

10	24583	X	20951	-0-	-3632	-0-	20951	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

10	19065	X	16456	-0-	-2609	-0-	16456	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	12272	-0-	-2887	-0-	12272	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

10	34999	X	32467	-0-	-2532	-0-	32467	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

10	21545	X	19086	-0-	-2459	-0-	19086	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

10	23591	X	19003	-0-	-4588	-0-	19003	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

10	22289	X	19303	-0-	-2986	-0-	19303	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

10	61597	X	55626	-0-	-5971	-0-	55626	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

10	44175	X	35465	-0-	-8710	-0-	35465	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40145	X	32596	-0-	-7549	-0-	32596	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	50530	X	27682	-0-	-22848	-0-	27682	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	37727	X	28759	-0-	-8968	-0-	28759	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	22413	X	19860	-0-	-2553	-0-	19860	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	56110	X	48616	-0-	-7494	-0-	48616	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	60977	X	53053	-0-	-7924	-0-	53053	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	31186	X	26498	-0-	-4688	-0-	26498	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37541	X	36167	-0-	-1374	-0-	36167	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	30566	X	26342	-0-	-4224	-0-	26342	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	28613	X	24519	-0-	-4094	-0-	24519	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	18282	-0-	-3108	-0-	18282	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	13782	-0-	-2090	-0-	13782	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29512	X	19540	-0-	-9972	-0-	19540	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	16551	-0-	-4281	-0-	16551	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39897	X	31207	-0-	-8690	-0-	31207	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44454	X	36737	-0-	-7717	-0-	36737	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	43152	X	29018	-0-	-14134	-0-	29018	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41168	X	31310	-0-	-9858	-0-	31310	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44144	X	38441	-0-	-5703	-0-	38441	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58745	X	49154	-0-	-9591	-0-	49154	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31682	X	26540	-0-	-5142	-0-	26540	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46934	X	42755	-0-	-4179	-0-	42755	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73966	X	65010	-0-	-8956	-0-	65010	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	60636	X	47411	-0-	-13225	-0-	47411	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	50220	X	40671	-0-	-9549	-0-	40671	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	59954	X	48898	-0-	-11056	-0-	48898	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	55893	X	37973	-0-	-17920	-0-	37973	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	27962	X	25260	-0-	-2702	-0-	25260	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39060	X	34578	-0-	-4482	-0-	34578	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	38285	X	27999	-0-	-10286	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	68541	X	56257	-0-	-12284	-0-	56257	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	13575	-0-	-2855	-0-	13575	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86273	X	65372	-0-	-20901	-0-	65372	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77221	X	57936	-0-	-19285	-0-	57936	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61535	X	52258	-0-	-9277	-0-	52258	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108345	X	88086	-0-	-20259	-0-	88086	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	29007	-0-	-6457	-0-	29007	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	67797	X	64660	-0-	-3137	-0-	64660	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	27435	X	25263	-0-	-2172	-0-	25263	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	33046	X	31916	-0-	-1130	-0-	31916	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	40424	X	32261	-0-	-8163	-0-	32261	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	74958	X	65110	-0-	-9848	-0-	65110	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25451	X	18769	-0-	-6682	-0-	18769	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	21979	X	17216	-0-	-4763	-0-	17216	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	68634	X	54110	-0-	-14524	-0-	54110	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	26112	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	50282	X	39996	-0-	-10286	-0-	39996	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	52018	X	45609	-0-	-6409	-0-	45609	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51615	X	38832	-0-	-12783	-0-	38832	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	40486	X	29498	-0-	-10988	-0-	29498	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	129704	X	105014	-0-	-24690	-0-	105014	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70897	X	54311	-0-	-16586	-0-	54311	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52917	X	40982	-0-	-11935	-0-	40982	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49848	X	37461	-0-	-12387	-0-	37461	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61442	X	45451	-0-	-15991	-0-	45451	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	26400	-0-	-2771	-0-	26400	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

10	37820	X	32844	-0-	-4976	-0-	32844	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

10	79577	X	55114	-0-	-24463	-0-	55114	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

10	86397	X	61182	-0-	-25215	-0-	61182	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

10	106299	X	82101	-0-	-24198	-0-	82101	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

10	81158	X	60646	-0-	-20512	-0-	60646	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

10	85994	X	59957	-0-	-26037	-0-	59957	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43245	X	34067	-0-	-9178	-0-	34067	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

10	32519	X	27575	-0-	-4944	-0-	27575	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

10	93842	X	93842	-0-	-0-	-0-	93842	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

10	56296	X	42488	-0-	-13808	-0-	42488	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

10	57846	X	44794	-0-	-13052	-0-	44794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

10	62682	X	37332	-0-	-25350	-0-	37332	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55118	X	38958	-0-	-16160	-0-	38958	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65131	X	42493	-0-	-22638	-0-	42493	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	67425	X	45255	-0-	-22170	-0-	45255	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72664	X	46295	-0-	-26369	-0-	46295	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50189	X	37211	-0-	-12978	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75051	X	55309	-0-	-19742	-0-	55309	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81158	X	60561	-0-	-20597	-0-	60561	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	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-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

10	77283	X	57715	-0-	-19568	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

10	96534	X	70108	-0-	-26426	-0-	70108	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

10	27528	X	18802	-0-	-8726	-0-	18802	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

10	114049	X	79788	-0-	-34261	-0-	79788	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

10	126201	X	84449	-0-	-41752	-0-	84449	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121334	X	73812	-0-	-47522	-0-	73812	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	113460	X	77716	-0-	-35744	-0-	77716	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	149296	X	89844	-0-	-59452	-0-	89844	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94023	X	61355	-0-	-32668	-0-	61355	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116281	X	78408	-0-	-37873	-0-	78408	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141360	X	109191	-0-	-32169	-0-	109191	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	140	1	606	2	N	-0-			37
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

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

10	10664	X	6426	-0-	-4238	-0-	1207	1	5219	2	N	-0-			20
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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

10	33604	X	28658	-0-	-4946	-0-	28658	2			N	-0-			-0-
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-

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

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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-			-0-
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-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

10	12028	X	11062	-0-	-966	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	17821	-0-	-3197	-0-	17821	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

10	23498	X	19775	-0-	-3723	-0-	19775	3			N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

10	3286	X	2297	-0-	-989	-0-	141 352	1 3	1804	2	N	-0-					5
11	3180	X	1751	-0-	-1429	-0-	115 266	1 3	1370	2	N	-0-					5
12	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	55 274	1 3	1619	2	N	-0-					5
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170 416	1 3	2130	2	N	-0-					5
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	147 273	1 3	1752	2	N	-0-					5
*03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	127 321	1 3	2059	2	N	-0-					5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

10	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	216	1	2762	2	N	-0-					23
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	335 815	1 3	4259	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3985	-0-	-935	-0-	266 596	1 3	3123	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3787	-0-	-987	-0-	120 521	1 3	3146	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	255 557	1 3	2920	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2991	-0-	-1881	-0-	211 332	1 3	2448	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	192 400	1 3	2947	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	157	1	3558	2	N	-0-					50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	310	1	8451	2	N	-0-					-0-
							715	3									
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									

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
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	12568	-0-	-1816	-0-	411	1	11172	2	N	-0-					-0-
							985	3									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	66	1			27
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

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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					39
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

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	764	3	6	9	N	5	2	8			138
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	70	1	1312	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
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-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			19
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	41568	3			Y	-0-					2
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

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

10	2821	N	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					7
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

10	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	890	1	16621	3	Y	4					8
							4	9									
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

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					14
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

10	1705	X	515	-0-	-1190	-0-	16	1	498	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
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

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

10	2480	X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	3			Y	-0-					39
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	150	1	10362	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	3	2	9	Y	2					6
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

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
10	155	X	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	73	1	1	8	39
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

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
10	5115	X	121	-0-	-4994	-0-	1	1	13	3	Y	97	80	1			100
							107	9									
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

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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					57
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

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
10	4092	X	377	-0-	-3715	-0-	19	1	358	3	N	-0-					127
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	35	1	1117	3	Y	6	5	8			8
							7	9									
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

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	142	1	4549	3	Y	-0-					13
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

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

10	2387	X	2383	-0-	-4	-0-	72	1	2311	3	N	-0-					-0-
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
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-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21483	X	12357	-0-	-9126	-0-	628	1	11729	3	N	-0-					153
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

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 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
10	17267	X	10019	-0-	-7248	-0-	509	1	9510	3	N	-0-					133
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

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	7803	-0-	-4814	-0-	396	1	7407	3	Y	-0-					55
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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7841	-0-	-374	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	118110	X	117609	-0-	-501	-0-	3568	1	114040	3	N	1	1	8			27
							1	9									
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

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9587	-0-	-364	-0-	744	1	8843	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	272	1	8708	3	N	2	2	8			63
							2	9									
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

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	13361	-0-	-1550	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	371	1	11843	3	Y	-0-					99
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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	7843	X	7251	-0-	-592	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

10	10509	X	8797	-0-	-1712	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

10	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	349	1	4142	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

10	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	7147	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

10	10974	X	7283	-0-	-3691	-0-	565	1	6718	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

10	8525	X	8040	-0-	-485	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	10323	X	9081	-0-	-1242	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	564	1	6706	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11408	X	8406	-0-	-3002	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5492	-0-	-894	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11516	-0-	-264	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	9191	-0-	-16	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6593	-0-	-1157	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7719	X	6861	-0-	-858	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11408	X	9949	-0-	-1459	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14508	X	13154	-0-	-1354	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9858	X	7996	-0-	-1862	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11098	X	10108	-0-	-990	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11439	X	8924	-0-	-2515	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11098	X	10084	-0-	-1014	-0-	783	1	9301	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9314	-0-	-606	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11154	-0-	-626	-0-	11154	2			N	-0-			-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9072	-0-	-1220	-0-	9072	2			N	-0-			-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	8798	-0-	-1773	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	14012	X	12754	-0-	-1258	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

10	10292	X	8664	-0-	-1628	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

10	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

10	11656	X	10170	-0-	-1486	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

10	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

10	11935	X	10190	-0-	-1745	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14539	X	12610	-0-	-1929	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	13012	-0-	-1899	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21297	X	12164	-0-	-9133	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	12704	-0-	-2486	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	7764	-0-	-2063	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8542	-0-	-1409	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	11075	-0-	-2379	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11067	X	10010	-0-	-1057	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	15965	X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7812	X	3850	-0-	-3962	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	17949	X	15980	-0-	-1969	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	15159	X	13378	-0-	-1781	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

10	18693	X	17607	-0-	-1086	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

10	9579	X	7707	-0-	-1872	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

10	7626	X	6150	-0-	-1476	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

10	8649	X	7082	-0-	-1567	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

10	20615	X	20069	-0-	-546	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

10	18321	X	11156	-0-	-7165	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	28365	X	24112	-0-	-4253	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

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

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	23233	-0-	-3954	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	23178	-0-	-1560	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23250	X	18567	-0-	-4683	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29915	X	24023	-0-	-5892	-0-	24023	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	16577	-0-	-1403	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12524	X	11793	-0-	-731	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	23808	X	15300	-0-	-8508	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	32643	X	28246	-0-	-4397	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	31062	X	26573	-0-	-4489	-0-	26573	2			N	-0-					85
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

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
10	38843	X	33323	-0-	-5520	-0-	33088	2	235	9	N	214	191	1			214
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

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
10	20305	X	7984	-0-	-12321	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	11291	2	2	9	N	2					64
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

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
10	23808	X	19922	-0-	-3886	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	23312	X	20208	-0-	-3104	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	51404	X	51404	-0-	-0-	-0-	222	1	50921	2	N	237	186	1			126
							261	9									
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									

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
10	49724	X	41336	-0-	-8388	-0-	41167	2	169	9	N	154	188	1			70
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

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
10	60605	X	53295	-0-	-7310	-0-	229	1	52656	2	N	373	363	1			258
							410	9									
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									

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
10	52948	X	46588	-0-	-6360	-0-	200 532	1 9	45856	2	N	484	379	1			308
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

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

10	59892	X	50509	-0-	-9383	-0-	50490	2	19	9	N	17					159
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

10	4681	X	2740	-0-	-1941	-0-	52	1	2688	2	N	-0-					-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

10	6851	X	5989	-0-	-862	-0-	114	1	5875	2	N	-0-					-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	208	1	1619	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

10	11935	X	7562	-0-	-4373	-0-	144	1	7418	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	170	1	973	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8122	X	7300	-0-	-822	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	W	3542	-0-	3542	3542	3542	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	13	1	2517	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10168	X	5965	-0-	-4203	-0-	14	1	5951	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	12	1	4273	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10509	X	8803	-0-	-1706	-0-	14	1	8789	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8122	X	4233	-0-	-3889	-0-	16	1	4217	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	9548	X	7220	-0-	-2328	-0-	14	1	7206	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	7347	X	6032	-0-	-1315	-0-	16	1	6016	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	12307	X	7115	-0-	-5192	-0-	15	1	7100	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

10	7099	X	5057	-0-	-2042	-0-	12	1	5045	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

10	1302	X	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

10	5859	X	4093	-0-	-1766	-0-	15	1	4078	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

10	6262	X	5562	-0-	-700	-0-	16	1	5546	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

10	9176	X	7739	-0-	-1437	-0-	15	1	7724	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

10	10757	X	7602	-0-	-3155	-0-	15	1	7587	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	6820	X	2180	-0-	-4640	-0-	2	1	2178	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	15	1	6554	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	9393	X	8528	-0-	-865	-0-	16	1	8512	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10974	X	9646	-0-	-1328	-0-	16	1	9630	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8618	X	7584	-0-	-1034	-0-	15	1	7569	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	14	1	10404	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	12183	X	9110	-0-	-3073	-0-	14	1	9096	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10354	X	9581	-0-	-773	-0-	15	1	9566	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

10	7936	X	7176	-0-	-760	-0-	15	1	7161	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

10	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	30	1	9009	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

10	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	15	1	8662	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

10	10912	X	9578	-0-	-1334	-0-	16	1	9562	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

10	9920	X	8912	-0-	-1008	-0-	15	1	8897	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	16	1	28638	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	17360	X	13931	-0-	-3429	-0-	14	1	13917	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

10	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	13	1	4109	2	N	-0-			-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

10	16244	X	13784	-0-	-2460	-0-	16	1	13768	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

10	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	15	1	7943	2	N	-0-			-0-
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-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

10	1023	X	711	-0-	-312	-0-	13	1	698	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

10	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	14	1	8219	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

10	12090	X	9238	-0-	-2852	-0-	16	1	9222	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	16	1	8309	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	15	1	14036	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

10	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	15	1	9196	2	N	-0-			-0-
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-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

10	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	14	1	5986	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

10	6882	X	6376	-0-	-506	-0-	16	1	6360	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

10	21669	X	14302	-0-	-7367	-0-	16	1	14286	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	13423	X	8647	-0-	-4776	-0-	15	1	8632	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	14	1	7110	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	8782	-0-	-3773	-0-	16	1	8766	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	16	1	14234	2	N	-0-			-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	15917	-0-	-1877	-0-	339	1	15578	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26009	X	16922	-0-	-9087	-0-	332	1	16590	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	17608	X	15544	-0-	-2064	-0-	317	1	15227	2	N	-0-					-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	16	1	6913	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	9527	-0-	-5694	-0-	15	1	9512	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15	1	15495	2	N	-0-					-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	12367	-0-	-1924	-0-	15	1	12352	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	13552	-0-	-4521	-0-	12	1	13540	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	13547	X	8258	-0-	-5289	-0-	4	1	8254	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	25699	X	17765	-0-	-7934	-0-	16	1	17749	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-	16	1	9158	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	34720	X	26083	-0-	-8637	-0-	15	1	26068	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10292	X	7437	-0-	-2855	-0-	15	1	7422	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	16	1	5457	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8773	X	7478	-0-	-1295	-0-	15	1	7463	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8277	X	7045	-0-	-1232	-0-	16	1	7029	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

10	8153	X	6069	-0-	-2084	-0-	15	1	6054	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

10	14973	X	14158	-0-	-815	-0-	294	1	13864	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

10	14260	X	13080	-0-	-1180	-0-	16	1	13064	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

10	9455	X	8156	-0-	-1299	-0-	15	1	8141	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

10	29791	X	12113	-0-	-17678	-0-	8	1	12105	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	9796	X	8704	-0-	-1092	-0-	16	1	8688	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	29574	X	18271	-0-	-11303	-0-	15	1	18256	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	16988	X	14164	-0-	-2824	-0-	15	1	14149	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	30070	X	28541	-0-	-1529	-0-	16	1	28525	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	62713	X	42583	-0-	-20130	-0-	16	1	42567	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	37355	X	30612	-0-	-6743	-0-	15	1	30597	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	16	1	29090	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	105586	X	70515	-0-	-35071	-0-	15	1	70500	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

10	101649	X	85118	-0-	-16531	-0-	120	1	84998	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

10	158565	X	130694	-0-	-27871	-0-	16	1	130678	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

10	128216	X	78333	-0-	-49883	-0-	16	1	78317	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

10	130262	X	101196	-0-	-29066	-0-	293	1	100903	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

10	74555	X	51492	-0-	-23063	-0-	14	1	51478	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

10	74896	X	55012	-0-	-19884	-0-	16	1	54996	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	75671	X	55158	-0-	-20513	-0-	16	1	55142	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

10	64666	X	47493	-0-	-17173	-0-	16	1	47477	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

10	267653	X	267653	-0-	-0-	-0-	418	1	267235	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

10	137082	X	102677	-0-	-34405	-0-	16	1	102661	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

10	200911	X	194737	-0-	-6174	-0-	290	1	194447	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

10	197873	X	134096	-0-	-63777	-0-	16	1	134080	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

10	188728	X	130213	-0-	-58515	-0-	55	1	130158	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	178550	X	178550	-0-	-0-	-0-	15	1	178535	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	165292	X	119229	-0-	-46063	-0-	16	1	119213	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	243505	X	188034	-0-	-55471	-0-	16	1	188018	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	325996	X	315015	-0-	-10981	-0-	419	1	314596	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	219325	X	152074	-0-	-67251	-0-	16	1	152058	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	218596	X	218596	-0-	-0-	-0-	416	1	218180	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	190309	X	122264	-0-	-68045	-0-	297	1	121967	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	199888	X	137595	-0-	-62293	-0-	293	1	137302	2	N	-0-					-0-
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-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234918	X	171966	-0-	-62952	-0-	419	1	171547	2	N	-0-					-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182282	X	182282	-0-	-0-	-0-	419	1	181863	2	N	-0-					-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201686	X	174320	-0-	-27366	-0-	15	1	174305	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241087	X	198745	-0-	-42342	-0-	54	1	198691	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235786	X	221427	-0-	-14359	-0-	415	1	221012	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

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

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
10	227819	X	185255	-0-	-42564	-0-	401	1	184854	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	321191	X	259394	-0-	-61797	-0-	302	1	259092	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					150
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	500	2	42	9	N	38					225

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
10	2480	X	1953	-0-	-527	-0-	1953	2			N	-0-					27
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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
10	11997	X	8167	-0-	-3830	-0-	8167	2			N	-0-					36
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	8000	-0-	-153	-0-	8000	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
10	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	2			N	-0-					75
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	2700	-0-	-121	-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
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	4572	2			N	-0-					56
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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	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
10	5890	X	4766	-0-	-1124	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
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	3800	-0-	-1222	-0-	3800	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
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					41
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	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	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
10	11005	X	9918	-0-	-1087	-0-	9918	2			N	-0-					47
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	8700	-0-	-1220	-0-	8700	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
10	9641	X	7723	-0-	-1918	-0-	7723	2			N	-0-					70
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	7719	X	6000	-0-	-1719	-0-	6000	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	582	1	12004	2	N	-0-					6
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

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
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	394	1	8131	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	11842	X	3489	-0-	-8353	-0-	319	1	3170	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8494	X	8210	-0-	-284	-0-	589	1	7621	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	171957	X	102820	-0-	-69137	-0-	102820	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
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

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
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3422	3	1	9	N	1					8
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

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
10	22382	X	19017	-0-	-3365	-0-	791	1	18225	3	N	1					5
							1	9									
11	20430	X	18138	-0-	-2292	-0-	791	1	17347	3	N	-0-					5
12	20553	X	18003	-0-	-2550	-0-	791	1	17212	3	N	-0-					5
01	20057	X	17068	-0-	-2989	-0-	791	1	16277	3	N	-0-					5
02	17724	X	15487	-0-	-2237	-0-	714	1	14773	3	N	-0-					5
03	19003	X	16750	-0-	-2253	-0-	791	1	15959	3	N	-0-					5

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
10	12307	X	10319	-0-	-1988	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	648	1	10717	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	10168	X	9660	-0-	-508	-0-	551	1	9109	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	10106	X	6757	-0-	-3349	-0-	385	1	6372	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

10	9207	X	7628	-0-	-1579	-0-	435	1	7193	2	N	-0-			-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-			-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

10	8587	X	6984	-0-	-1603	-0-	398	1	6586	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

10	12183	X	7525	-0-	-4658	-0-	429	1	7096	2	N	-0-			-0-
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-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

10	15438	X	11018	-0-	-4420	-0-	628	1	10390	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2	EXT	285	-0-	285	146144	285	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5549	X	4336	-0-	-1213	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	3	7	9	N	6	1	8			67
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

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					87
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

10	9920	X	9508	-0-	-412	-0-	9508	3			Y	-0-					-0-
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-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					37
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
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-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

10	14539	X	13630	-0-	-909	-0-	13615	3	15	9	Y	14	183	1			65
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

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

10	9858	X	9168	-0-	-690	-0-	9147	3	21	9	Y	19	178	1			13
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

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
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					89
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

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

10	211110	X	167180	-0-	-43930	-0-	514	1	165040	2	N	1478	1503	1			240
							1626	9									
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									

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
10	203980	X	161841	-0-	-42139	-0-	506	1	160630	2	N	641	735	1			203
							705	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	99	1	1043	2	N	-0-					40
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	589	1	2583	2	N	50	179	1			90
							55	9									
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									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	1803	2			N	-0-					169
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
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

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
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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

10	5208	X	2533	-0-	-2675	-0-	2533	2			N	-0-					20
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

10	6045	X	1677	-0-	-4368	-0-	1677	2			Y	-0-	25	1			-0-
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

10	682	X	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					167
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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

10	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					70
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

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
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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					77
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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

10	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	-0-					84
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	744	1	2917	2	N	-0-					131
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									

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

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

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
10	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	376	1	1473	2	N	-0-					107
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	346	1	6204	2	Y	22					64
							24	9									
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									

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
10	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					164
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	251	1	2721	2	Y	-0-					174
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					22
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

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					172
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

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

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
10	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	71	1	1263	2	Y	-0-					47
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

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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
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

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
10	4309	X	3648	-0-	-661	-0-	859	1	2789	2	N	-0-					77
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

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
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	477	1	5938	2	N	-0-					65
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

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
10	3503	X	2096	-0-	-1407	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8649	X	6371	-0-	-2278	-0-	627	1	5744	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
10	6510	X	4651	-0-	-1859	-0-	93	1	4558	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-					64
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-

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

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
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	196	1	7298	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4464	X	3532	-0-	-932	-0-	1147	1	2385	2	N	-0-					63
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

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
10	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	107	1	1135	2	Y	209	166	1			79
							230	9									
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

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
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					40
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

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
10	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	38	1	7677	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	436	1	5611	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	11656	X	10855	-0-	-801	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8601	-0-	-1505	-0-	186	1	8415	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	124	1	6875	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	13710	-0-	-2069	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	11711	-0-	-4595	-0-	59	1	11652	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	9207	X	3735	-0-	-5472	-0-	367	1	3368	2	N	-0-					112
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

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	12973	-0-	-915	-0-	12973	2			Y	-0-					2
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	15295	-0-	-2096	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	9641	-0-	-7688	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	8421	-0-	-3948	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9382	-0-	-2181	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	422	1	6868	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9862	-0-	-213	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	8598	-0-	-1446	-0-	497	1	8101	2	Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	7507	-0-	-1266	-0-	7506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
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-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53816	X	44926	-0-	-8890	-0-	44926	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14570	X	9839	-0-	-4731	-0-	9839	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5220	-0-	-1042	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36332	X	31494	-0-	-4838	-0-	31473	2	21	9	N	19	19	8			-0-
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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8733	-0-	-1590	-0-	8733	2			Y	-0-					2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	20633	-0-	-3857	-0-	526	1	20107	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38564	X	34840	-0-	-3724	-0-	887	1	33953	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	10695	X	9611	-0-	-1084	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
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-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

10	84355	X	42127	-0-	-42228	-0-	93	1	42025	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
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									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

10	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

10	39339	X	36272	-0-	-3067	-0-	924	1	35348	2	Y	-0-					1
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									

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

10	8897	X	7774	-0-	-1123	-0-	7774	2			Y	-0-					9
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

10	19716	X	16461	-0-	-3255	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	50003	X	43745	-0-	-6258	-0-	43727	2	18	9	Y	16	12	1			4
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

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
10	32581	X	25074	-0-	-7507	-0-	639	1	24435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	13826	X	11544	-0-	-2282	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	44361	X	38826	-0-	-5535	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	43927	X	37825	-0-	-6102	-0-	37825	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	32891	X	27595	-0-	-5296	-0-	27577	2	18	9	Y	16	13	1			3
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	10732	-0-	-2288	-0-	10732	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	22719	-0-	-6452	-0-	114	1	22605	2	N	-0-					-0-
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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	6482	-0-	-2043	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25978	X	23432	-0-	-2546	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
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-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	827	1	30702	2	N	-0-					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39835	X	34959	-0-	-4876	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	27528	X	21355	-0-	-6173	-0-	21355	2			Y	-0-					-0-
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-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	18390	-0-	-2845	-0-	186	1	18204	2	N	-0-					-0-
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-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					153
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113863	X	75210	-0-	-38653	-0-	112	1	75098	2	N	-0-					-0-
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

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
10	174468	X	111324	-0-	-63144	-0-	167	1	111157	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	346518	X	234018	-0-	-112500	-0-	279	1	233739	2	N	-0-					3
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

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
10	5363	X	3484	-0-	-1879	-0-	568	1	2916	2	Y	-0-					11
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

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
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	107	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1240	-0-	-868	-0-	91	1	1148	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	187	1	2365	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	156 58	1 9	2559	2	Y	53	58	1			18
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

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

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	237	1	2985	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3261	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

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
10	7161	X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	825	1	6934	2	Y	-0-					3
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	6976	2			N	-0-					52
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	113	1	1855	2	Y	-0-					-0-
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-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	247	1	3547	2	N	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	202	1	3304	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7037	X	6888	-0-	-149	-0-	506	1	6382	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	289	1	3641	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	531	1	6694	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7936	X	7432	-0-	-504	-0-	428	1	7004	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	6603	X	5117	-0-	-1486	-0-	5111	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

10	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1350	1	9001	2	N	-0-					-0-
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-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

10	9734	X	9366	-0-	-368	-0-	688	1	8678	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

10	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	297	1	4862	2	Y	8	23	1			23
							9	9									
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									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

10	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	1722	1	5486	2	Y	-0-					-0-
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

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

10	19747	X	12344	-0-	-7403	-0-	12336	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
10	7812	X	4070	-0-	-3742	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	7812	X	6132	-0-	-1680	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	428	1	2852	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5859	X	3428	-0-	-2431	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6696	X	4850	-0-	-1846	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7502	X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8494	X	6179	-0-	-2315	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8246	X	5695	-0-	-2551	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8525	X	7005	-0-	-1520	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3274	-0-	-1500	-0-	3220	2	54	9	Y	49	37	1			26
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

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4064	2	4	9	Y	4	6	1			10
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2766	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

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
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3563	2	72	9	Y	65	70	1			20
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

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
10	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			Y	-0-					-0-
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-

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
*08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					33
*09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					33
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					33
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

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
10	6169	X	4886	-0-	-1283	-0-	4886	2			N	-0-					95
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-					-0-
03	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

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
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4963	2	1	9	Y	1	1	1			2
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			Y	-0-					-0-
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-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

10	4898	X	3531	-0-	-1367	-0-	300	1	3231	2	N	-0-					-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

10	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	1145	1	4257	2	N	-0-					-0-
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-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	76	1	2018	2	N	-0-					-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

10	6107	X	5030	-0-	-1077	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

10	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	93	1	2398	2	N	-0-					-0-
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-					6

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

10	1333	X	231	-0-	-1102	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

10	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	4124	2			N	-0-					76
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-					37

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

10	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	1240	1	2644	2	N	-0-					-0-
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-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

10	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	388	1	2250	2	N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

10	4991	X	3618	-0-	-1373	-0-	1187	1	2431	2	N	-0-					40
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

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

10	5766	X	4421	-0-	-1345	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

10	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	1196	1	2840	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3317	X	545	-0-	-2772	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	10228	-0-	-932	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
*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

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	1085	1	1987	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12121	X	10860	-0-	-1261	-0-	10860	2			N	-0-					17
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

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
10	10385	X	9296	-0-	-1089	-0-	9296	2			N	-0-					45
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

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
10	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13203	2	7	9	N	6	7	1			2
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	8519	2			N	-0-					3
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

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
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					-0-
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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
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-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3240	-0-	-1038	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
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-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

10	3317	X	2376	-0-	-941	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

10	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

10	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
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-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

10	7192	X	5675	-0-	-1517	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

10	8153	X	6070	-0-	-2083	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

10	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5815	-0-	-385	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9312	-0-	-174	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	15934	X	13302	-0-	-2632	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	694	-0-	-391	-0-	694	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9071	-0-	-1283	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	12042	-0-	-1040	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6061	-0-	-914	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6852	-0-	-960	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5053	X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12958	X	12290	-0-	-668	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	19313	X	16354	-0-	-2959	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	7037	X	6524	-0-	-513	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	152	-0-	-840	-0-	152	2			N	-0-					175
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1					200
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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

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
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	227	1	5764	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	225	1	5698	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
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

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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					26
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					31
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

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
10	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	2694	3			N	-0-					14
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

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
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	2607	3			N	-0-					1
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

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
10	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	4811	3			N	-0-					6
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

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

10	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3221	3			N	-0-					50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

10	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	4467	3			N	-0-					5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

10	5704	X	5554	-0-	-150	-0-	5554	3			N	-0-					3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

10	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7099	X	2237	-0-	-4862	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

10	6820	X	5906	-0-	-914	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

10	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5532	3			N	-0-					5
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

10	9703	X	6256	-0-	-3447	-0-	6256	3			N	-0-					10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

10	11191	X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	12175	3			N	-0-					4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

10	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	10354	X	9422	-0-	-932	-0-	9422	3			N	-0-					8
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

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
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	3			N	-0-					10
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

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
10	15438	X	14509	-0-	-929	-0-	14509	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	11470	X	10793	-0-	-677	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	21514	X	18371	-0-	-3143	-0-	18371	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3			N	-0-					23
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

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
10	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	3			N	-0-					10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

10	19530	X	17698	-0-	-1832	-0-	17698	3			N	-0-					8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

10	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

10	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

10	18817	X	17077	-0-	-1740	-0-	17077	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

10	9920	X	9009	-0-	-911	-0-	9009	3			N	-0-					5
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

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
10	17546	X	15976	-0-	-1570	-0-	15976	3			N	-0-					3
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

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
10	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	18011	X	17415	-0-	-596	-0-	17415	3			N	-0-					12
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

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
10	25048	X	22557	-0-	-2491	-0-	22557	3			N	-0-					13
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

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

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

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

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
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					144
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

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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9	9	Y	8					69
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

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
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	799	2	6	9	Y	5					5
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

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
10	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2056	2	22	9	Y	20					26
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

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
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3962	2	64	9	Y	58					141
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	19654	X	18651	-0-	-1003	-0-	1663	1	16988	2	Y	-0-					38
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									

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
10	4371	X	3630	-0-	-741	-0-	324	1	3306	2	Y	-0-					33
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									

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
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	545	1	5565	2	Y	20					139
							22	9									
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

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
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	109 56	1 9	4748	2	Y	51	34	1			27
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	4845	2	Y	2	27	1			2
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	4292	2	Y	2	3	1			1
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	5038	2	Y	2	2	1			1
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	4247	2	Y	2	1	1			2
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	4423	2	Y	2	2	1			2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6307	2	34	9	Y	31					121
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

10	4557	X	3953	-0-	-604	-0-	3936	2	17	9	Y	15					48
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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

10	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	465	1	4750	2	Y	-0-					62
11	5190	X	3962	-0-	-1228	-0-	183 2	1 9	3777	2	Y	2	2	8			62
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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	125 65	1 9	5446	2	Y	59	40	1			31
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	135 73	1 9	5938	2	Y	66	44	1			53
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	150 72	1 9	6519	2	Y	65	98	1			20
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	141 74	1 9	6140	2	Y	67	48	1			39
02	5740	X	5519	-0-	-221	-0-	116 68	1 9	5335	2	Y	62	52	1			49
03	6727	X	6648	-0-	-79	-0-	152 77	1 9	6419	2	Y	70	51	1			68

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
10	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	2866	2			N	-0-					43
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

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
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	345	1	3524	2	Y	12					109
							13	9									
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									

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
10	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4889	2	15	9	Y	14	37	1			9
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

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
10	6913	X	6703	-0-	-210	-0-	6679	2	24	9	Y	22	59	1			17
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

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
10	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3745	2	23	9	N	21	3	8			143
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

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
10	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

10	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

10	3131	X	2169	-0-	-962	-0-	2095	2	74	9	Y	67	68	1			59
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

10	18507	X	8339	-0-	-10168	-0-	8165	2	174	9	Y	158	160	1			67
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

10	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	1888	2	41	9	Y	37	37	1			23
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-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

10	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8761	2	87	9	Y	79	78	1			37
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

10	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	4150	2	26	9	Y	24					35
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

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
10	14663	X	11025	-0-	-3638	-0-	10867	2	158	9	Y	144	173	1			68
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

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
10	9207	X	5383	-0-	-3824	-0-	5314	2	69	9	Y	63	62	1			14
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

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
10	13392	X	12631	-0-	-761	-0-	12522	2	109	9	Y	99	77	1			46
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

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
10	12493	X	8961	-0-	-3532	-0-	8783	2	178	9	Y	162	169	1			37
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

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
10	10323	X	9097	-0-	-1226	-0-	9072	2	25	9	Y	23	23	1			5
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

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
10	6200	X	5730	-0-	-470	-0-	5655	2	75	9	Y	68	68	1			16
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

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
10	5704	X	5017	-0-	-687	-0-	4974	2	43	9	Y	39					111
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

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
10	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	9051	2	62	9	Y	56					154
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

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
10	57381	X	27126	-0-	-30255	-0-	432	1	25881	2	Y	739	754	1			37
							813	9									
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									

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
*06	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	7864	3			N	-0-	90	1			40
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					40
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					40
09	8130	X	6997	-0-	-1133	-0-	6997	3			N	-0-					40
10	8122	X	7570	-0-	-552	-0-	7570	3			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-7564	-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
10	7688	X	7575	-0-	-113	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
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-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	12493	-0-	-2883	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10721	-0-	-997	-0-	10721	2			Y	-0-					54
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

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2888	-0-	-1049	-0-	2845	2	43	9	N	39					182
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	11377	X	9459	-0-	-1918	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	7943	-0-	-1822	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	9748	-0-	-1598	-0-	10	1	9738	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

10	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	11	1	5328	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

10	11160	X	8561	-0-	-2599	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

10	8990	X	8424	-0-	-566	-0-	8	1	8416	2	N	-0-					3
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

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

10	8122	X	6752	-0-	-1370	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	10550	-0-	-3803	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

10	7595	X	6297	-0-	-1298	-0-	277	1	6012	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	7	1	6694	2	N	-0-					5
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

10	7750	X	7316	-0-	-434	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16	1	16327	2	N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	26	1	13179	2	N	-0-			-0-
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-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

10	8277	X	7620	-0-	-657	-0-	15	1	7605	2	N	-0-			-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

10	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	14	1	6827	2	N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

10	18104	X	17503	-0-	-601	-0-	17503	2			N	-0-			-0-
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-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

10	6138	X	5913	-0-	-225	-0-	6	1	5907	2	N	-0-			-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

10	147560	X	109415	-0-	-38145	-0-	105	1	109310	2	N	-0-			-0-
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

10	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	6832	2			Y	-0-			-0-
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-

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
10	6820	X	6690	-0-	-130	-0-	7	1	6683	2	N	-0-					-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

10	13981	X	12759	-0-	-1222	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

10	8990	X	7690	-0-	-1300	-0-	15	1	7675	2	N	-0-					-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

10	156519	X	121584	-0-	-34935	-0-	121584	2			N	-0-					-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	14	1	6811	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	9	1	8814	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	9052	X	7868	-0-	-1184	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	10292	X	7174	-0-	-3118	-0-	7	1	7167	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	15190	X	13760	-0-	-1430	-0-	14	1	13746	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8	1	8232	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

10	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	10	1	4999	2	N	-0-			-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

10	6882	X	5812	-0-	-1070	-0-	6	1	5806	2	N	-0-			-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

10	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	15	1	7478	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

10	13578	X	10845	-0-	-2733	-0-	10845	2			N	-0-			-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

10	4557	X	3316	-0-	-1241	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	36735	X	30076	-0-	-6659	-0-	30076	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	40238	X	30633	-0-	-9605	-0-	31	1	30602	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6	1	6455	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	5	1	4984	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	9486	X	9123	-0-	-363	-0-	9	1	9114	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	11015	-0-	-2005	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7781	X	2884	-0-	-4897	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8649	X	6532	-0-	-2117	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14942	X	13640	-0-	-1302	-0-	13	1	13627	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	15	1	7473	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8432	X	8114	-0-	-318	-0-	16	1	8098	2	N	-0-					-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	9	1	8640	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	14966	-0-	-1278	-0-	15	1	14951	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	123411	X	102493	-0-	-20918	-0-	203	1	102290	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	16	1	8248	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3574	-0-	-1479	-0-	4	1	3570	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37913	X	29858	-0-	-8055	-0-	29858	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	11315	X	9496	-0-	-1819	-0-	9	1	9487	2	N	-0-			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	49414	X	38569	-0-	-10845	-0-	39	1	38530	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33480	X	28217	-0-	-5263	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	22630	X	20728	-0-	-1902	-0-	21	1	20707	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	30659	X	25687	-0-	-4972	-0-	25	1	25662	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

10	15190	X	13420	-0-	-1770	-0-	14	1	13406	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

10	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11	1	11470	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	19716	-0-	-6727	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9	1	9095	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	24521	X	21975	-0-	-2546	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	8680	X	7354	-0-	-1326	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	18104	X	13898	-0-	-4206	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	6479	X	4941	-0-	-1538	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	12958	X	8724	-0-	-4234	-0-	8	1	8716	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8990	X	8234	-0-	-756	-0-	8	1	8226	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14105	X	12906	-0-	-1199	-0-	26	1	12880	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	15252	X	13414	-0-	-1838	-0-	27	1	13387	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	11	1	5448	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	589	N	262	-0-	-327	-0-	5	1	257	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	21	1	10819	2	N	-0-			-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	10708	2			N	-0-			-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	2			N	-0-			-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	12420	-0-	-3359	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	10558	-0-	-2617	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30783	X	26109	-0-	-4674	-0-	26	1	26083	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	19902	X	16034	-0-	-3868	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	18383	X	15733	-0-	-2650	-0-	16	1	15717	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	10478	X	9249	-0-	-1229	-0-	9	1	9240	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	12679	X	10846	-0-	-1833	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	6169	-0-	-3658	-0-	6	1	6163	2	N	-0-			-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

10	18290	X	14505	-0-	-3785	-0-	14505	2			N	-0-			-0-
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-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

10	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26516	2			N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	2			N	-0-			-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

10	15655	X	14130	-0-	-1525	-0-	28	1	14102	2	N	-0-			-0-
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-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

10	8990	X	7836	-0-	-1154	-0-	16	1	7820	2	N	-0-			-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

10	16523	X	14490	-0-	-2033	-0-	14	1	14476	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5352	-0-	-972	-0-	5	1	5347	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	8432	-0-	-6262	-0-	8	1	8424	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	10664	X	9554	-0-	-1110	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	126475	X	126475	-0-	-0-	-0-	126475	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	114144	X	114144	-0-	-0-	-0-	114144	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	6510	X	5465	-0-	-1045	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36921	X	31942	-0-	-4979	-0-	31942	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	6	1	5719	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	29047	X	23661	-0-	-5386	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	16957	X	11785	-0-	-5172	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	33945	X	24802	-0-	-9143	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	25265	X	21599	-0-	-3666	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

10	20584	X	19919	-0-	-665	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

10	22630	X	20706	-0-	-1924	-0-	21	1	20685	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

10	23684	X	20152	-0-	-3532	-0-	20152	2			Y	-0-					54
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30473	X	22861	-0-	-7612	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9541	-0-	-844	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37324	X	33330	-0-	-3994	-0-	33	1	33297	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57071	X	52059	-0-	-5012	-0-	103	1	51956	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25265	X	20433	-0-	-4832	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 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
10	37386	X	28481	-0-	-8905	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27435	X	21728	-0-	-5707	-0-	20	1	21708	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45973	X	39538	-0-	-6435	-0-	39	1	39499	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	12465	-0-	-245	-0-	13	1	12452	2	N	-0-			-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

10	17639	X	12765	-0-	-4874	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

10	32984	X	28647	-0-	-4337	-0-	28647	2			N	-0-			-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

10	5766	X	445	-0-	-5321	-0-	445	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

10	28427	X	23257	-0-	-5170	-0-	23257	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	12648	X	10772	-0-	-1876	-0-	11	1	10761	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	25265	X	20184	-0-	-5081	-0-	20	1	20164	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	32240	X	30908	-0-	-1332	-0-	31	1	30877	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	25420	X	22521	-0-	-2899	-0-	23	1	22498	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	12104	-0-	-4450	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

10	84103	X	70633	-0-	-13470	-0-	140	1	70493	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

10	57040	X	44322	-0-	-12718	-0-	43	1	44279	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

10	45477	X	40012	-0-	-5465	-0-	40	1	39972	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

10	29326	X	26706	-0-	-2620	-0-	27	1	26679	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

10	221064	X	221064	-0-	-0-	-0-	217	1	220847	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42687	X	38479	-0-	-4208	-0-	38	1	38441	2	Y	-0-					19
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

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
10	26846	X	23561	-0-	-3285	-0-	24	1	23537	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	27249	X	19980	-0-	-7269	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	21421	X	18048	-0-	-3373	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	16869	-0-	-5389	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

10	87544	X	62090	-0-	-25454	-0-	62	1	62028	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

10	40982	X	37134	-0-	-3848	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

10	55521	X	47794	-0-	-7727	-0-	48	1	47746	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56296	X	48741	-0-	-7555	-0-	49	1	48692	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	77779	X	65663	-0-	-12116	-0-	65663	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	80417	X	80417	-0-	-0-	-0-	80	1	80337	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	61443	X	61443	-0-	-0-	-0-	61	1	61382	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	81995	X	55237	-0-	-26758	-0-	55	1	55182	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	98704	X	82929	-0-	-15775	-0-	82929	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	189720	X	140720	-0-	-49000	-0-	140720	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	105617	X	78269	-0-	-27348	-0-	78269	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	154256	X	135615	-0-	-18641	-0-	135615	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	43462	X	35072	-0-	-8390	-0-	35	1	35037	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53165	X	44068	-0-	-9097	-0-	44068	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	251651	X	251651	-0-	-0-	-0-	249	1	251402	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	49476	X	43016	-0-	-6460	-0-	43	1	42973	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	230113	X	190601	-0-	-39512	-0-	190601	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	51398	X	40495	-0-	-10903	-0-	40	1	40455	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	49476	X	41600	-0-	-7876	-0-	42	1	41558	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85219	X	65720	-0-	-19499	-0-	65720	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	241128	X	241128	-0-	-0-	-0-	241128	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	104966	X	82059	-0-	-22907	-0-	162	1	81897	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	54808	X	42227	-0-	-12581	-0-	42	1	42185	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	44361	X	35321	-0-	-9040	-0-	35	1	35286	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	156463	X	156463	-0-	-0-	-0-	309	1	156154	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145700	X	114198	-0-	-31502	-0-	114198	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

10	37975	X	32345	-0-	-5630	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

10	123907	X	99970	-0-	-23937	-0-	100	1	99870	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	132122	X	99580	-0-	-32542	-0-	197	1	99383	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	166261	X	166261	-0-	-0-	-0-	166261	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	307448	X	307448	-0-	-0-	-0-	307448	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	577084	X	577084	-0-	-0-	-0-	577084	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	104098	X	92566	-0-	-11532	-0-	92566	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	137764	X	83474	-0-	-54290	-0-	83	1	83391	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	257338	X	257338	-0-	-0-	-0-	270	1	257068	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	273606	X	254430	-0-	-19176	-0-	254430	2			N	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94395	X	75761	-0-	-18634	-0-	76	1	75685	2	N	-0-					-0-
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-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99875	X	99875	-0-	-0-	-0-	99875	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	335172	X	285350	-0-	-49822	-0-	285350	2			N	-0-			-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

10	115816	X	79481	-0-	-36335	-0-	79	1	79402	2	N	-0-			-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

10	257672	X	244151	-0-	-13521	-0-	244151	2			N	-0-			-0-
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-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

10	283557	X	264672	-0-	-18885	-0-	264672	2			N	-0-			-0-
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-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

10	287308	X	273256	-0-	-14052	-0-	273256	2			N	-0-			-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	205781	X	205781	-0-	-0-	-0-	205	1	205576	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	684024	X	684024	-0-	-0-	-0-	684024	2			N	-0-			-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	291803	X	278976	-0-	-12827	-0-	278976	2			N	-0-			-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

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

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 14340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 14069 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14717 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 14091 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 14317 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	678	1	3297	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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	675	1	3102	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

10	1922	X	1321	-0-	-601	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	416	1	1354	2	N	-0-					97
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

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
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	64	1	2448	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
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									

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072					N	-0-					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	310	N	205	-0-	-105	-0-	133	1	72	2	N	-0-					9
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	225	-0-	-178	-0-	140	1	85	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

10	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	306	1	1533	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					54
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

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

10	6262	X	5712	-0-	-550	-0-	5677	3	35	9	N	32	173	1			26
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	1209	X	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					60
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

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					108
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

10	3658	X	2071	-0-	-1587	-0-	2065	2	6	9	N	5	5	1			2
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

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	297	-0-	-323	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	157	-0-	-277	-0-	156	1	1	2	Y	-0-					153
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

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

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
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30 62	1 9	1168	3	Y	56	64	1			9
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	1178	3	Y	45	48	1			6
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	1207	3	Y	60	55	1			11
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32 66	1 9	1187	3	Y	60	61	1			10
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	29 53	1 9	1037	3	Y	48	47	1			11
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	32 80	1 9	1269	3	Y	73	78	1			6

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2543	-0-	-30	-0-	1125	1	1418	2	N	-0-					29
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4388					N	NO RPT					29

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	838	-0-	-247	-0-	809	3	29	9	N	26					125
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 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
10	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	110	1	5276	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	215	1	8225	3	N	85	97	1			14
							94	9									
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									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	252	1	1258	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	530	-0-	-338	-0-	23	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	108	1	2399	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	129	1	2864	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	5780	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9	180	1			27
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

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	845					Y	NO RPT					37

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 281950 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

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

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

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	5	1			1
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	875	1	6330	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	617	1	5697	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
*02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	704	1	5953	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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	967	1	3732	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	899	1	3482	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	128	1	2955	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	677	1	2587	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	898	1	2506	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	786	1	2649	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	906	1	4044	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	767	1	3540	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	1049	1	3894	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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1130	1	3796	3	Y	23	21	1			5
							25	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	119	1	2861	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	106	1	2520	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	118	1	2741	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	464	1	2825	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	444	1	2665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	428	1	2613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	405	1	2457	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	443	1	2495	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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	441	1	2558	3	Y	13	12	1			3
							14	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
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	382	1	3544	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	776	1	3447	3	Y	77	68	1			13
							85	9									
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	61	65	1			9
							67	9									
*07	1240	X	1131	-0-	-109	-0-	58	1	1003	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
*08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*09	3750	X	2064	-0-	-1686	-0-	433	1	1588	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	789	1	4056	3	Y	79	74	1			11
							87	9									
*11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	663	1	3306	3	Y	104	101	1			14
							114	9									
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	698	1	3000	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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	767	1	3433	3	Y	112	104	1			22
							123	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	370	1	8890	3	Y	188	187	1			29
							207	9									
*05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	377	1	9036	3	Y	169	170	1			28
							186	9									
*06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	370	1	8525	3	Y	139	146	1			21
							153	9									
*07	9145	X	9113	-0-	-32	-0-	368	1	8590	3	Y	141	140	1			22
							155	9									
*08	9145	X	8586	-0-	-559	-0-	328	1	8103	3	Y	141	142	1			21
							155	9									
*09	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	264	1	7000	3	Y	173	168	1			26
							190	9									
*10	9145	X	6699	-0-	-2446	-0-	243	1	6259	3	Y	179	179	1			26
							197	9									
*11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	295	1	7677	3	Y	229	224	1			31
							252	9									
*12	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	308	1	7774	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	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	327	1	8501	3	Y	248	230	1			49
							273	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	233	1	5601	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	228	1	5473	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	231	1	5334	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	237	1	5526	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	225	1	5589	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	217	1	5746	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	227	1	5809	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	213	1	5567	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	221	1	5580	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	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	3	Y	20	18	1			4
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 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
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	648	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	704	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	447	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	458	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	656	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	617	1	997	3	Y	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	103 35	1 9	2470	3	Y	32	32	1			5
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	104 32	1 9	2496	3	Y	29	29	1			5
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	103 26	1 9	2374	3	Y	24	25	1			4
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	2158	3	Y	24	24	1			4
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93 26	1 9	2296	3	Y	24	24	1			4
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	88 32	1 9	2333	3	Y	29	29	1			4
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	91 34	1 9	2361	3	Y	31	31	1			4
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	84 43	1 9	2207	3	Y	39	38	1			5
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	80 44	1 9	2023	3	Y	40	40	1			5
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	95 42	1 9	2394	3	Y	38	38	1			5
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	82 39	1 9	2086	3	Y	35	35	1			5
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	86 47	1 9	2256	3	Y	43	40	1			8

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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
*04	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	177	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	386	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	402	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	398	1	992	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	410	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	395	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	336	1	964	3	Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	391	1	911	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	233	-0-	-187	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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	2386	-0-	-1892	-0-	381	1	1935	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-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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	2263	-0-	-930	-0-	192	1	1992	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	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1149	1	4967	3	Y	55	55	1			6
							61	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	355	1	1249	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
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									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

10	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1496	N	1120	-0-	-376	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	4184	-0-	1084	3946	4184	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

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

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

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
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	6014	X	4772	-0-	-1242	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

10	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	2449	N	2206	-0-	-243	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	253	1	4773	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	44	1	1758	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	45	1	1695	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46	1	1735	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	41	1	1566	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1707	3	Y	43	43	1			4
							47	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

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-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	43	1	1617	3	Y	78	88	1			13
							86	9									
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-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					86
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	3	Y	139	158	1			23
							153	9									
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									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	-0-					-0-
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									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2103	3	Y	61	70	1			10
							67	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	39	1	2494	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1143	3	Y	16	18	1			3
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	29 13	1 9	1111	3	Y	12	13	1			2
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	1129	3	Y	16	15	1			3
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1130	3	Y	17	17	1			3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	943	3	Y	13	13	1			3
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1135	3	Y	14	16	1			1

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 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
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	133	1	5048	3	Y	-0-					-0-
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-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 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
10	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	90	1	3453	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
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									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	868	-0-	-1860	-0-	46	1	822	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	58	1	2245	3	Y	-0-	7	1			-0-
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-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3278	3	Y	108	123	1			18
							119	9									
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									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	35	1	3959	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	83	1	3949	3	N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2496	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

10	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	103	1	3243	3	Y	38	43	1			6
							42	9									
11	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	97	1	3118	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	97	1	3098	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
*01	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	100	1	3129	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
02	3024	X	3006	-0-	-18	-0-	93	1	2878	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	98	1	3183	3	Y	36	41	1			3
							40	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

10	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	75	1	2882	3	Y	92	105	1			15
							101	9									
11	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	72	1	2781	3	Y	72	78	1			9
							79	9									
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	72	1	2806	3	Y	99	90	1			18
							109	9									
*01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	74	1	2761	3	Y	99	100	1			17
							109	9									
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	68	1	2531	3	Y	76	75	1			18
							84	9									
03	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	71	1	2736	3	Y	84	95	1			7
							92	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1506	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40	1	1532	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	39	1	1526	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1529	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	37	1	1387	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	37	1	1463	3	Y	34	39	1			3
							37	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

10	2635	N	2054	-0-	-581	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

10	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36	1	1373	3	Y	36	42	1			6
							40	9									
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-

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
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	66	1	2333	3	Y	48	55	1			8
							53	9									
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									

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2077	N	1000	-0-	-1077	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	1	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

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

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 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
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	91	1	891	3	N	10	11	1			2
							11	9									
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-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 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
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	67	1	2569	3	Y	44	50	1			7
							48	9									
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									

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
10	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 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
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	47	1	1225	3	Y	54	62	1			9
							59	9									
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									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

10	2015	N	3	-0-	-2012	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2515	2	22	9	Y	20	24	1	7	8	7
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*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
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	450	1	3562	2	N	-0-					67
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	300	1	1648	2	N	2					167
							2	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

10	2697	N	2210	-0-	-487	-0-	450	1	1749	2	N	10					175
							11	9									
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									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
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

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
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	450 13	1 9	3911	2	N	12	2	8			195
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	450 46	1 9	3800	2	N	42	183	1	2	8	52
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	375 25	1 9	3443	2	N	23					75
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	450 24	1 9	3717	2	N	22					97
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	420 20	1 9	3215	2	N	18					115
*03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	465 28	1 9	4041	2	N	25					140

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
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	600 83	1 9	3705	2	N	75					175
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	600 86	1 9	3759	2	N	78	183	1	2	8	68
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	620 92	1 9	3802	2	N	84					152
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	600 76	1 9	3426	2	N	69	173	1	3	8	45
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	560 83	1 9	3467	2	N	75					120
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	620 94	1 9	3803	2	N	85	178	1			27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
10	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-					198
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

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
10	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1271	3	21	9	N	19					89
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

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
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3346	3	41	9	N	37	164	1			35
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

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
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	851	3	68	9	N	62					180
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

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
10	4867	X	3349	-0-	-1518	-0-	3349	3			N	-0-					70
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

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
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					305
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

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
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3656	3	70	9	N	64	188	1			58
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

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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					202
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

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
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	7998	X	7519	-0-	-479	-0-	7519	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2216	3	48	9	Y	44	157	1			11
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

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
10	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	162	182	1			9
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

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1069	2	39	9	N	35					123
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

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
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	337	1	2954	3	Y	388	426	1			20
							427	9									
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									

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
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-

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
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	3	N	32	35	1			2
							35	9									
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									

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	459	1	7541	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	799	-0-	-441	-0-	44	1	719	3	Y	33	39	1			2
							36	9									
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-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	205	1	1908	3	Y	90	98	1			5
							99	9									
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									

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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	5177	X	3887	-0-	-1290	-0-	295	1	3544	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
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									

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
10	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	432	1	4331	3	Y	90	98	1			5
							99	9									
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									

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
10	4092	X	469	-0-	-3623	-0-	26	1	434	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
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

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
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	106	1	1742	3	Y	-0-					-0-
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

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
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	358	1	4290	3	N	256	281	1			13
							282	9									
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									

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
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	485	1	5820	3	Y	194	212	1			10
							213	9									
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									

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
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	465	1	7636	3	Y	166	182	1			9
							183	9									
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	3	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

10	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	284	1	4316	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	243	1	3688	3	N	-0-					-0-
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									

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
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	523	1	3408	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
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									

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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	273	1	2734	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	350	1	1410	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	150	1	2458	3	Y	187	205	1			10
							206	9									
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

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
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2092	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					18
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

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
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-

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
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2126	3	Y	-0-					-0-
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

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
10	3965	X	3404	-0-	-561	-0-	245	1	2943	3	Y	196	215	1			10
							216	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	3	Y	135	144	1			7
							149	9									
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

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
10	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	178	1	2131	3	Y	84	92	1			4
							92	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	554	1	3873	3	Y	84	83	1			9
							92	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	406	1	6160	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

10	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	195	1	2962	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

10	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	540	1	2705	3	Y	109	125	1			18
							120	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	3441	X	2519	-0-	-922	-0-	151	1	2299	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
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									

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
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	385	1	5839	3	Y	112	110	1			12
							123	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7142	-0-	-1135	-0-	933	1	6135	3	Y	67	75	1			11
							74	9									
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	154	1	2332	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	422	1	2876	3	Y	161	176	1			27
							177	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	471	1	3281	3	Y	187	185	1			29
							206	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	470	1	3297	3	Y	172	179	1			22
							189	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	464	1	3312	3	Y	197	184	1			35
							217	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	397	1	2733	3	Y	146	147	1			34
							161	9									
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	501	1	3228	3	Y	94	122	1			6
							103	9									

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
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1869	3	N	56	62	1			3
							62	9									
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

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
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	5146	X	5141	-0-	-5	-0-	508	1	4457	3	N	160	176	1			8
							176	9									
11	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	212	1	4589	3	N	66	68	1			6
							73	9									
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	219	1	4619	3	N	102	92	1			16
							112	9									
01	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	224	1	4608	3	N	97	104	1			9
							107	9									
02	4732	X	4232	-0-	-500	-0-	207	1	3936	3	N	81	79	1			11
							89	9									
03	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	228	1	4432	3	N	7	17	1			1
							8	9									

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
10	3478	X	3213	-0-	-265	-0-	169	1	2779	3	Y	241	263	1			13
							265	9									
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-

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
10	8247	X	5434	-0-	-2813	-0-	493	1	4941	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
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-

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
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-

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
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

10	620	N	556	-0-	-64	-0-	24	1	522	2	N	9					124
							10	9									
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									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
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
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-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	155	1	76	9	N	69					99
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									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	929	1	1384	2	Y	-0-					1
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

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	163	1	79	2	Y	-0-					187
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									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

10	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					45
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

10	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					13
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

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

10	7192	X	7109	-0-	-83	-0-	279	1	6811	2	N	17					114
							19	9									
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									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	130	1	1119	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	429	1	799	2	Y	35	32	1			4
							39	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
10	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	290	1	7810	2	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	369	1	2756	2	Y	4	50	1			-0-
							4	9									
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	450	1	2577	2	Y	-0-					-0-
*10	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	335	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	441	1	7155	2	Y	255	250	1			36
							281	9									
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-

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
10	2201	N	646	-0-	-1555	-0-	350	1	272	2	Y	22	41	1			4
							24	9									
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									

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
10	3193	X	846	-0-	-2347	-0-	356	1	490	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	530	-0-	-772	-0-	356	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	451	1	3158	2	Y	126	140	1			40
							139	9									
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									

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3162	X	1955	-0-	-1207	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
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

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	758	1	13162	2	Y	-0-					-0-
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4987	2	12	9	Y	11	8	1			3
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	229	1	3383	2	Y	39	57	1			91
							43	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	Y	10	8	1			11
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

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
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	617	1	6932	2	Y	87	145	1			21
							96	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

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

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6	5	1			1
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					1
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1840	2	1	9	Y	1					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	744	1	1764	2	Y	2256	1869	1			435
							2482	9									
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

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	4333	2			Y	-0-					50
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

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

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

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

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4242	2	56	9	Y	51	86	1			5
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-

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
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	310 18	1 9	2416	2	Y	16	15	1			2
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

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		288	-0-	288	1745	288	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	856	2	12	9	Y	11	13	1			12
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8479	2	26	9	N	24	17	1			13
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

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19016	2	133	9	N	121	86	1			63
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

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
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	13276	-0-	13276	13276	13269	2	7	9	N	6					6
10	0	W	11379	-0-	11379	24655	11370	2	9	9	N	8	6	1			8
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	NO RPT	-0-	-0-	56573					N	NO RPT					7

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
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1879	2	59	9	Y	54	56	1			20
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

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
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-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9007	2	42	9	Y	38	33	1			24
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					20
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

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

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
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	586	2	9	9	Y	8					125
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102 61	1 9	1460	3	Y	55	53	1			7
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	70 65	1 9	1031	3	Y	59	59	1			7
12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	38 48	1 9	563	2	Y	44	49	1			2
01	1302	N	538	-0-	-764	-0-	30 50	1 9	458	2	Y	45	40	1			7
02	1092	N	518	-0-	-574	-0-	30 52	1 9	436	2	Y	47	51	1			3
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	30 62	1 9	442	2	Y	56	56	1			3

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4126	-0-	-431	-0-	429	1	3697	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-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	668	1	2233	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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #: 1	RRCID -> 029785	COMPL. DATE 01/09/2008					TOTAL DEPTH 7952			PERF. 5672 - 5700		
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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	544	1	3364	3	Y	63	64	1			6
							69	9									
*01	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	479	1	3262	3	Y	57	57	1			6
							63	9									
*02	3584	X	3454	-0-	-130	-0-	431	1	2975	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									
	BREWSTER, J.T.				WELL #: 2	RRCID -> 029792	COMPL. DATE 05/01/1996					TOTAL DEPTH 6230			PERF. 5912 - 6145		
*04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1022	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	882	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1067	-0-	-583	-0-	44	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*07	1705	X	1079	-0-	-626	-0-	43	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	894	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	943	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	981	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	997	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	774	1	1498	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-
	REED, W. M.				WELL #: 1 C	RRCID -> 029797	COMPL. DATE 03/29/1946					TOTAL DEPTH 6365			PERF. 6070 - 6118		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1031	1	8877	3	Y	53	187	1			50
							58	9									
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	931	1	8241	3	Y	79					129
							87	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	941	1	8567	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									

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	271	1	2626	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	454	1	2434	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	446	1	2370	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	447	1	2364	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	455	1	2489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	431	1	2316	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	278	1	2329	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	453	1	2475	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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

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.		2347	-0-	2347	2347	46	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2391	-0-	2391	4738	46	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2078	-0-	2078	6816	42	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*03	9224	X	2408	-0-	-6816	-0-	48	1	2360	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
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	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	268	1 4 9	7297	3	Y	4	5	1			-0-
*01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	267	1 4 9	7406	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	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	272	1 4 9	7370	3	Y	4	4	1			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

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

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

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	3144	-0-	-886	-0-	455	1	2689	3	Y	-0-					-0-
*01	4030	X	3057	-0-	-973	-0-	488	1	2569	3	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	2702	-0-	-714	-0-	439	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	927	1	2457	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3924	-0-	-478	-0-	599	1	3301	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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	578	1	3432	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									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

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

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

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

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

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

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

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

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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
10	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	231 1	1 9	1466	3	Y	1	1	1			-0-
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	1 9	310	3	Y	1	1	1			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	225 18	1 9	1641	3	Y	16	12	1			4
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	312 43	1 9	1946	3	Y	39	40	1			3

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

10	3844	X	1752	-0-	-2092	-0-	43 32	1 9	1677	3	Y	29	35	1			5
11	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	23 25	1 9	875	3	Y	23	25	1			3
12	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	22 34	1 9	844	3	Y	31	28	1			6
*01	3131	X	870	-0-	-2261	-0-	22 34	1 9	814	3	Y	31	32	1			5
02	2828	X	701	-0-	-2127	-0-	18 21	1 9	662	3	Y	19	20	1			4
03	1767	X	855	-0-	-912	-0-	22	1	833	3	Y	-0-	4	1			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

10	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	47 1 1 9	1455	3	Y	1	1	1				-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41 1	1237	3	Y	-0-						-0-
12	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	39 1 1 9	1330	3	Y	1	1	1				-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	2026	3	Y	1	1	1				-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	1374	3	Y	-0-						-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	59 1	1831	3	Y	-0-						-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

10	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	55 1 53 9	2102	3	Y	48						99
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	52 1 56 9	2029	3	Y	51	99	1				51
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	52 1 69 9	1987	3	Y	63						114
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	53 1 89 9	2001	3	Y	81						195
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	50 1 80 9	1868	3	Y	73	149	1				119
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	50 1 41 9	1969	3	Y	37						156

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

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

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	N	59	67	1					10
						65	9											
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	20	1	779	3	N	46	50	1					6
						51	9											
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	20	1	764	3	N	62	57	1					11
						68	9											
*01	868 N	856	-0-	-12	-0-	20	1	766	3	N	64	64	1					11
						70	9											
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	17	1	612	3	N	85	76	1					20
						94	9											
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	786	3	N	150	157	1					13
						165	9											

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - P/A 11/03/2016

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

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
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-

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

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3259	3	50	9	Y	45					83
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	377	1	3782	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	3	Y	28	28	1	3
							31	9							
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							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	335	1	3241	3	Y	247	268	1	41
							272	9							
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							

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

10	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	209	1	2054	3	Y	62	61	1	7
							68	9							
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							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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

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

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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	180	1	2954	3	Y	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	283	1	1620	3	N	-0-					-0-
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	2315	-0-	-196	-0-	346	1	1949	2	Y	18	15	1			4
							20	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	26	23	1			5
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	331	2	Y	32	32	1			2
							35	9									

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

MO	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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

MO	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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

MO	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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

MO	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
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	239 13	1 9	3521	2	N	12	17	1			26
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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			155
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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-

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

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-

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
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-

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
10	7750		2424	-0-	-5326	51397	2421	3	3	9	N	3	1	8			140
*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

DCP MIDSTREAM, LP 195918
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					133
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

10	3255	#	3088	-0-	-167	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					18
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

10	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	517	1	1610	3	N	21					30
							23	9									
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									

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					18
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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
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	100	-0-	-1020	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7396	202	1	2225	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	10163	352	1	2397	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*06	900	N	2679	-0-	1779	11942	398	1	2267	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*07	3100	N	2547	-0-	-553	11389	405	1	2128	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	3100	N	2549	-0-	-551	10838	402	1	2132	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	3000	N	2477	-0-	-523	10315	392	1	2067	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*10	3100	N	2594	-0-	-506	9809	324	1	2251	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*11	3000	N	2218	-0-	-782	9027	81	1	2113	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*12	3100	N	2257	-0-	-843	8184	85	1	2148	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*01	3100	N	2550	-0-	-550	7634	358	1	2169	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*02	2800	N	2293	-0-	-507	7127	331	1	1941	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	3100	N	2521	-0-	-579	6548	354	1	2141	3	Y	24	22	1			5
							26	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
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-

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
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	2130	-0-	-970	699	42	1	2088	3	Y	-0-					-0-
*01	2770	N	2071	-0-	-699	-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-

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
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	1051	-0-	-654	-0-	20	1	989	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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	404	1	3936	3	Y	304	275	1			32
							334	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2411	-0-	-689	1337	47	1	2349	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	3100	N	2394	-0-	-706	631	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2750	N	2119	-0-	-631	-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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

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	2958	-0-	2958	38323	182	1	2726	3	N	45	46	1				4	
						50	9											
*01	SWR 10	3052	-0-	3052	41375	184	1	2823	3	N	41	41	1				4	
						45	9											
*02	SWR 10	2599	-0-	2599	43974	165	1	2398	3	N	33	33	1				4	
						36	9											
03	SWR 10	2763	-0-	2763	46737	194	1	2529	3	N	36	36	1				4	
						40	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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	73	1	3671	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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	146	1	7088	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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

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	5104	-0-	-383	-0-	101	1	5003	3	Y	-0-					-0-
*01	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	102	1	5153	3	Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4680	-0-	-192	-0-	95	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	101	1	4933	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7187	-0-	-2330	-0-	461	1	6726	3	Y	-0-					-0-
*01	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	473	1	7320	3	Y	-0-					-0-
*02	6636	X	6414	-0-	-222	-0-	404	1	6010	3	Y	-0-					-0-
*03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	486	1	6951	3	Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		5473	-0-	5473	16992	198	1	4723	3	Y	502	500	1			77
							552	9									
*05	DLQ G-10		5138	-0-	5138	22130	185	1	4454	3	Y	454	455	1			76
							499	9									
*06	DLQ G-10		4011	-0-	4011	26141	148	1	3470	3	Y	357	379	1			54
							393	9									
*07	28635	X	2494	-0-	-26141	-0-	89	1	2071	3	Y	304	312	1			46
							334	9									
*08	6076	X	3434	-0-	-2642	-0-	117	1	2900	3	Y	379	368	1			57
							417	9									
*09	5460	X	3699	-0-	-1761	-0-	126	1	3338	3	Y	214	239	1			32
							235	9									
*10	5115	X	3645	-0-	-1470	-0-	128	1	3274	3	Y	221	221	1			32
							243	9									
*11	3990	X	3579	-0-	-411	-0-	121	1	3144	3	Y	285	278	1			39
							314	9									
*12	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	623	1	2775	3	Y	286	289	1			36
							315	9									
*01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	575	1	2930	3	Y	272	272	1			36
							299	9									
*02	T. A.		3379	-0-	3379	3379	603	1	2495	3	Y	255	252	1			39
							281	9									
03	T. A.		3956	-0-	3956	7335	698	1	2919	3	Y	308	286	1			61
							339	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		228	-0-	228	1328	108	1	100	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	T. A.		336	-0-	336	1664	107	1	209	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	T. A.		164	-0-	164	1828	107	1	37	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*01	T. A.		14	-0-	14	1842	3	3	11	9	Y	10	11	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1842					Y	1	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1842					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

10	8029	X	7015	-0-	-1014	-0-	6991	3	24	9	Y	22	20	1			15
11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	7036	3	19	9	Y	17	20	1			12
12	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	7635	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

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
10	13547	X	756	-0-	-12791	-0-	14 44	1 9	698	3	Y	40	40	1			4
11	10710	X	232	-0-	-10478	-0-	4 45	1 9	183	3	Y	41	41	1			4
12	8711	X	200	-0-	-8511	-0-	3 44	1 9	153	3	Y	40	40	1			4
*01	4464	X	178	-0-	-4286	-0-	3 40	1 9	135	3	Y	36	36	1			4
*02	672	X	208	-0-	-464	-0-	4 31	1 9	173	3	Y	28	29	1			3
03	744	X	215	-0-	-529	-0-	4 34	1 9	177	3	Y	31	31	1			3

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
10	52705	X	34298	-0-	-18407	-0-	724 1	1 4	33401 172	3 9	Y	156	155	1			17
11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	296 1	1 4	14403 97	3 9	Y	88	96	1			9
12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	1	10	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*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	7	7	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

*04	DLQ G-10	3265	-0-	3265	9696	130	1	3122	3	Y	12	12	1				2
						13	9											
*05	DLQ G-10	3080	-0-	3080	12776	122	1	2927	3	Y	28	25	1				5
						31	9											
*06	15445 X	2669	-0-	-12776	-0-	111	1	2535	3	Y	21	23	1				3
						23	9											
*07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	114	1	2645	3	Y	23	23	1				3
						25	9											
*08	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	99	1	2450	3	Y	23	23	1				3
						25	9											
*09	3150 X	2258	-0-	-892	-0-	81	1	2146	3	Y	28	27	1				4
						31	9											
*10	3069 X	2161	-0-	-908	-0-	80	1	2049	3	Y	29	29	1				4
						32	9											
*11	2700 X	2240	-0-	-460	-0-	81	1	2118	3	Y	37	36	1				5
						41	9											
*12	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	77	1	1962	3	Y	38	38	1				5
						42	9											
*01	2573 X	2146	-0-	-427	-0-	79	1	2028	3	Y	35	35	1				5
						39	9											
*02	2100 X	1834	-0-	-266	-0-	68	1	1730	3	Y	33	33	1				5
						36	9											
03	2325 X	1982	-0-	-343	-0-	71	1	1867	3	Y	40	37	1				8
						44	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		1167	-0-	1167	3022	46	1	1104	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4103	41	1	994	3	Y	42	37	1			7
							46	9									
*06	900	N	1076	-0-	176	4279	43	1	996	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
*07	3100	N	1023	-0-	-2077	2202	40	1	944	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*08	3100	N	1034	-0-	-2066	136	38	1	957	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*09	1050	N	706	-0-	-344	-0-	24	1	635	3	Y	43	42	1			6
							47	9									
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	58	56	1			8
							64	9									
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	57	58	1			7
							63	9									
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	Y	55	55	1			7
							61	9									
*02	952	N	767	-0-	-185	-0-	27	1	684	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	913	3	Y	62	58	1			12
							68	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	35	-0-	35	35	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					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
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					18
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	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					130

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 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
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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 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
10	T. A.		-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	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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		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-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	322	-0-	-1693	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3577	-0-	-3212	-0-	3527	3	50	9	Y	45	48	1			4
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2487	3	40	9	Y	36	36	1			3
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7574	-0-	-362	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9398	-0-	-925	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1530	-0-	-423	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	3	Y	-0-					-0-
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									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	21	1	795	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8545	3	4	9	Y	4	5	1			2
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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 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
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-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	2	1	1			1

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	3	N	-0-					-0-
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									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5	6	1			1
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3876	3	12	9	N	11	13	1			5
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2210	3	32	9	Y	29	34	1			13
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

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
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3719	3	285	9	Y	259	310	1			120
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

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
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-

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
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-

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
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	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
10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
10	10571	X	10051	-0-	-520	-0-	10042	3	9	9	Y	8	10	1			4
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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5993	3	4	9	N	4	4	1			2
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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3529	3	4	9	N	4	5	1			2
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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4314	3	9	9	Y	8	10	1			4
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

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	412	-0-	412	5152	412	3			N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2002	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	9	N	8	9	1			4
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

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
10	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3861	3	117	9	N	106	126	1			49
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

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3234	3	19	9	N	17	21	1			8
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	341	-0-	-713	-0-	330	3	11	9	Y	10	12	1			5
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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

10	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	21	1	3004	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

10	1209	N	674	-0-	-535	-0-	118	1	556	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

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	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

10	1488	X	1471	-0-	-17	-0-	245	1	1226	2	N	-0-			-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	4743	X	4088	-0-	-655	-0-	27	1	3896	2	N	150					373
							165	9									
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	37	1	4980	2	N	218	171	1			420
							240	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	22	1	4777	2	N	211	183	1			448
							232	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	20	1	4248	2	N	186	353	1			281
							205	9									
02	4900	X	4024	-0-	-876	-0-	18	1	3805	2	N	183	171	1			293
							201	9									
03	5425	X	4246	-0-	-1179	-0-	21	1	4020	2	N	186	171	1			308
							205	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	312	-0-	-2478	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	417	3	75	9	N	68	183	1			86
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

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5524	-0-	-1637	-0-	5524	3			N	-0-					32
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

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
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

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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
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

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
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					11
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5998	-0-	-574	-0-	370	1	5617	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	863	1	8594	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	146	1	2213	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103 59	1 9	1564	3	Y	54	53	1			6
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	74 57	1 9	1474	3	Y	52	52	1			6
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82 59	1 9	1443	3	Y	54	53	1			7
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71 66	1 9	1221	3	Y	60	62	1			5
02	1512	N	1207	-0-	-305	-0-	61 62	1 9	1084	3	Y	56	53	1			8
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	78 77	1 9	1345	3	Y	70	72	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

10	434	N	217	-0-	-217	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

10	372	N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

10	T. A.	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

10	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

10	434	X	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

10	1488	N	284	-0-	-1204	-0-	91	1	193	2	N	-0-					324
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									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

10	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	522	1	641	2	N	129	161	1			49
							142	9									
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			223
							158	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

10	372	N	226	-0-	-146	-0-	52	1	174	2	N	-0-					86
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	917	-0-	-509	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
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	1175	-0-	-3	-0-	62	1	1102	2	Y	10	9	1			2
							11	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
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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	589	1	3713	2	Y	79	130	1			24
						87	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

10	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	303	1	4195	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	3100	N	3481	-0-	381	381	3463	2	18	9	Y	16	30	1			2
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-

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

10	403	N	105	-0-	-298	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

10	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	442	2	13	9	Y	12	17	1			1
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-

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
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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

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	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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-

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	51	1	2435	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

10	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1689	2	19	9	Y	17	12	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

10	682	N	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

10	1209	N	525	-0-	-684	-0-	201	1	53	2	Y	246	413	1			47
							271	9									
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									

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
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-

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
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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
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-

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
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.		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		210	-0-	210	270	210	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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
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		450	-0-	450	450	450	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	96	-0-	-679	-0-	77	2	19	9	Y	17	13	1			9
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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	2	119	9	Y	108	72	1			57
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

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
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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
10	3100	N	3161	-0-	61	470	3133	2	28	9	N	25	41	1			2
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

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 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
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	20	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
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-

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1257	2	459	9	N	417	471	1			75
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

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
10	2511	N	4	-0-	-2507	-0-	2	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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	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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3564	2	4	9	Y	4	4	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-	6	1	4	7	-0-
*09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4183	2	11	9	Y	10	15	1			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	955	2	24	9	Y	22	22	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10480	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

10	2356	X	1556	-0-	-800	-0-	1484	2	72	9	Y	65	127	1			24
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					41
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					121
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

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
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

10	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	46	1	1602	3	Y	105	16	0	95	1	9
							116	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	410	3	Y	3	3	1			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	391	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150 268	1 9	2138	3	Y	244	37	0	219	1	21
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	80 205	1 9	1183	3	Y	186	38	0	147	1	22
12	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	80 78	1 9	1193	2	Y	71	15	0	70	1	8
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	79 83	1 9	1196	2	Y	75	67	1			16
*02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	66 91	1 9	970	2	Y	83	84	1			15
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	68 81	1 9	1012	2	Y	74	78	1			11

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5285	2	53	9	N	48					214
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	70	1	2451	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	179 1 916 9		6286	3	Y	833	128	0	751	1	70
11	8340	X	6490	-0-	-1850	-0-	157 1 906 9		5427	3	Y	824	164	0	632	1	98
12	8618	X	6273	-0-	-2345	-0-	152 1 596 9		5525	2	Y	542	103	0	475	1	62
01	8618	X	6443	-0-	-2175	-0-	154 1 530 9		5759	2	Y	482	443	1			101
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	127 1 646 9		5081	2	Y	587	582	1			106
*03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	132 1 581 9		5404	2	Y	528	557	1			77

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	2298	-0-	-9637	-0-	67 1 72 9		2231	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	2880	-0-	-8460	-0-	85 1 72 9		2723	2	Y	65	1	1			64
12	10292	X	2436	-0-	-7856	-0-	68 1 91 9		2277	2	Y	83	127	1			20
01	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	87 1 125 9		2950	2	Y	114					134
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	91 1 66 9		3005	2	Y	60					194
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	103 1 184 9		3381	2	Y	167	186	1			175

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21421	X	13705	-0-	-7716	-0-	874 1 376 9		12455	3	Y	342	328	1			43
11	17250	X	11280	-0-	-5970	-0-	691 1 404 9		10185	3	Y	367	366	1			44
12	17825	X	10134	-0-	-7691	-0-	623 1 175 9		9336	2	Y	159	195	1			8
01	17825	X	8906	-0-	-8919	-0-	542 1 175 9		8189	2	Y	159	143	1			24
02	14280	X	8230	-0-	-6050	-0-	514 1 188 9		7528	2	Y	171	183	1			12
03	13702	X	8284	-0-	-5418	-0-	510 1 216 9		7558	2	Y	196	199	1			9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

10	930	N	415	-0-	-515	-0-	8 20	1 9	387	2	Y	18	18	1			-0-
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	1	5	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	2	19	9	Y	17	21	1			14
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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-

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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-

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
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	158	1	87	2	N	-0-					45
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	200	-0-	-17	-0-	125	1	75	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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					15
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	10	-0-	-52	-0-	10	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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					33
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	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					33
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					5
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	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					5
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					91
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	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					91
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-					91
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					91

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
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1821	3	55	9	N	50	188	1			113
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					87
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

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-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	Y	-0-								-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	300	1	1180	2	Y	14	23	1						4
							15	9												
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												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

10	682	N	603	-0-	-79	-0-	12	1	591	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	-0-					-0-
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	1	2088	3	Y	9	8	1			1
							10	9									

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	68	1	2638	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	68	1	2609	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	63	1	2432	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	63	1	2355	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	57	1	2184	3	Y	21	23	1			2
							23	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

10	620	N	587	-0-	-33	-0-	15	1	572	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

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	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

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-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

10	682	N	421	-0-	-261	-0-	10 36	1 9	375	3	N	33	38	1			5
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

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-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

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-

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

10	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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
10	3658	X	1893	-0-	-1765	-0-	102	1	1791	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	2	N	-0-					-0-
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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	119	104	1	1	8	24
							131	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	37	1	2198	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6981	-0-	-25	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	100	-0-	-4147	-0-	99	2	1	9	Y	1	9	1			4
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-

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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2356	X	1849	-0-	-507	-0-	1849	3			N	-0-					79
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 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
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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1598 2	32 9			Y	29	18 1				15
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	310 1 107 9		7620 2		Y	97	95 1				10
11	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	300 1 131 9		7464 2		Y	119	115 1				14
12	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	310 1 139 9		7198 2		Y	126	131 1				9
01	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	310 1 155 9		7354 2		Y	141	135 1				15
02	DLQ G-10	6682	-0-	6682	6682	280 1 132 9		6270 2		Y	120	122 1				13
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	13843	310 1 165 9		6686 2		Y	150	145 1				18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	65	-0-	-400	-0-		10 1 11 9	44	2	Y	10	10	1			-0-
11	390	N	62	-0-	-328	-0-		12 1 4 9	46	2	Y	4	4	1			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	84	2	Y	5	4	1			1
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-		20 1 6 9	90	2	Y	5	4	1			2
02	DLQ G-10		71	-0-	71	71		11 1 1 9	59	2	Y	1	2	1			1
03	DLQ G-10		133	-0-	133	204		21 1 2 9	110	2	Y	2	3	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	87	1		9
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-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34				34
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

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
10	1984	N	323	-0-	-1661	-0-	62	1	261	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	27714	X	21607	-0-	-6107	-0-	21532	3	75	9	N	68	81	1			31
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

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
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	125	1	1129	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4903	2	12	9	Y	11	15	1			1
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

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
10	T. A.		842	-0-	842	1538	828	2	14	9	Y	13	10	1			3
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-

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
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

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	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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

10	310	X	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					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		2181	-0-	2181	2181	2177	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4587	2405	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
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		2020	-0-	2020	3793	2019	2	1	9	Y	1					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	59	1			6
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-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					101
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

10	3348	X	41	-0-	-3307	-0-	37	2	4	9	N	4	5	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
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		3124	-0-	3124	3124	3120	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3124					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	6572	X	6539	-0-	-33	-0-	6529	2	10	9	Y	9	8	1			1
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-

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
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2945	X	7	-0-	-2938	-0-	7	2			Y	-0-	9	1			-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	37	1			4
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

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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1108	2	147	9	Y	134	132	1			14
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	341	X	17	-0-	-324	-0-	16	2	1	9	Y	1	6	1			3
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					2
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-

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
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	14	1	2105	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

10	2821	X	931	-0-	-1890	-0-	79	1	778	3	Y	67	66	1			7
							74	9									
11	1830	X	862	-0-	-968	-0-	68	1	722	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	238	1	2522	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	75	75	1			7
							83	9									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	141	1	1360	3	Y	51	50	1			8
							56	9									
03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	153	1	1405	3	Y	86	87	1			7
							95	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	558	N	538	-0-	-20	-0-	98	1	416	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

10	589	N	454	-0-	-135	-0-	9	1	445	2	Y	-0-					-0-
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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	560	1	2369	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

10	T. A.		1331	-0-	1331	1331	1331	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

10	T. A.		262	-0-	262	898	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	Y	69	68	1			7
							76	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1006	2	Y	85	82	1			10
							94	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	310	1	712	2	Y	89	93	1			6
							98	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	310	1	991	2	Y	101	96	1			11
							111	9									
02	DLQ G-10		934	-0-	934	934	280	1	560	2	Y	85	87	1			9
							94	9									
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2005	310	1	652	2	Y	99	97	1			11
							109	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	238	1	5269	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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
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	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	452	1	22460	3	Y	71	72	1			7
							1	4	78	9							
*01	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	447	1	22608	3	Y	63	64	1			6
							1	4	69	9							
*02	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	424	1	20646	3	Y	51	51	1			6
							1	4	56	9							
*03	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	474	1	23043	3	Y	56	56	1			6
							1	4	62	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46445	X	8799	-0-	-37646	-0-	183	1	8421	3	N	177	176	1			19
							195	9									
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	178	178	1			19
							196	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	83	1	4191	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	679	1	3188	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	5854	3	Y	25	25	1			3
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	6219	3	Y	25	25	1			3
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	6139	3	Y	24	25	1			2
*01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	95 24	1 9	4775	3	Y	22	22	1			2
*02	5236	X	4758	-0-	-478	-0-	97 20	1 9	4641	3	Y	18	18	1			2
03	5797	X	4005	-0-	-1792	-0-	79 21	1 9	3905	3	Y	19	19	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1444	-0-	-1656	2956	30 14	1 9	1400	3	Y	13	13	1			1
11	3000	N	1935	-0-	-1065	1891	376 14	1 9	1545	3	Y	13	13	1			1
12	3100	N	1807	-0-	-1293	598	384 14	1 9	1409	3	Y	13	13	1			1
*01	1245	N	647	-0-	-598	-0-	12 12	1 9	623	3	Y	11	11	1			1
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	838	3	Y	9	9	1			1
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	1328	3	Y	10	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-

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
10	5797	X	4709	-0-	-1088	-0-	273	1	4436	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	49 3	1 9	743	3	N	3	3	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11 75	1 9	168	3	Y	68	68	1			7
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	4 35	1 9	75	3	Y	32	35	1			4
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	59	3	Y	18	20	1			2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5 66	1 9	79	3	Y	60	57	1			5
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5 57	1 9	93	3	Y	52	49	1			8
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7 72	1 9	118	3	Y	65	68	1			5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	1	8			120
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	1039	-0-	-201	-0-	1025	2	14	9	N	13					165

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	62	1	1900	2	N	9	1	8			97
							10	9									
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	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	1975	2	35	9	N	32					75

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	79	1	2393	2	N	-0-					45
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	1900	-0-	-394	-0-	1900	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

10	144	X	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					13
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

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					192
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	Y	24					133
							26	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	25	1			10
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1099	-0-	-79	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-					64
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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	17	1			8
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

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	177	-0-	-257	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					37
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

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					32
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

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	17	1			8
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1493	-0-	-57	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-					43
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

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	8	1			4
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

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	16	1			7
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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					37
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

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
10	155	X	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					30
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

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					85
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

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					26
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

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
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					17
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

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
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	10	1	183	3	Y	2					41
							2	9									
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									

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1			2
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

10	341	N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					34
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

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

10	806	N	322	-0-	-484	-0-	16	1	306	3	Y	-0-	7	1			3
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-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

10	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	200	3	Y	2					35
							2	9									
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	3	Y	4	107	1	3	8	44
							4	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-	9	1			4
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
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

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	6 8	1 9	119	3	Y	7					86
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	5 6	1 9	107	3	Y	5	1	8			90
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	5 9	1 9	120	3	Y	8	67	1			31
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4 3	1 9	92	3	Y	3					34
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4 4	1 9	94	3	Y	4					38
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	124	3	Y	3					41

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	68	3	Y	1					7
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2 2	1 9	51	3	Y	2					9
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	98	3	Y	4	6	1			7
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	125	3	Y	1					8
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	152	3	Y	2					10

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	567	3	Y	1					1
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	1 9	545	3	Y	1					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	460	3	Y	7	1	1			7
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	Y	-0-	3	1			4

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	35 2	1 9	1108	3	Y	2					2
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	34 25	1 9	1207	3	Y	23	15	1			10
12	1271	X	1152	-0-	-119	-0-	34 3	1 9	1115	3	Y	3					13
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	35 10	1 9	1098	3	Y	9					22
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	104 18	1 9	989	3	Y	16	15	1			23
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107 20	1 9	1065	3	Y	18	12	1			29

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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					25
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	633	-0-	-18	-0-	30	1	599	3	Y	4					6
							4	9									
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

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1					6
							1	9									
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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	9	Y	1					20
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	9					46
							10	9									
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									

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
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	297	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
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-

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
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-

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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1			1
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
10	1023	X	962	-0-	-61	-0-	29	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
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									

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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1209	X	919	-0-	-290	-0-	28	1	889	3	Y	2					15
							2	9									
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									

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
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					33
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

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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	1					13
							1	9									
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

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					2
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

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
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	14	1			7
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

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
10	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	53	1	1680	3	Y	12					42
							13	9									
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									

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
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					66
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									

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
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	98	1	3140	3	Y	9					95
							10	9									
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									

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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					10
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	863	-0-	-129	-0-	41	1	809	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
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

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	7	1			3
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									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					31
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

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	-0-					-0-
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

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
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
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

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	Y	48	25	1			23
							53	9									
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-

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					44
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	40	1	780	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	3	Y	-0-					-0-
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	2					129
							2	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	482	3	Y	47	87	1			62
							52	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	192	1	3777	3	Y	23	2	8			71
							25	9									
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									

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
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	-0-					77
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									

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
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					4
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

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
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	36	1	710	3	Y	1					37
							1	9									
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

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
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	3	Y	-0-	6	1			3
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					1
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

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					6
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

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
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					68
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

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
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1300	3	Y	58	176	1			28
							64	9									
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									

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
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					24
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

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
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	20	1	399	3	Y	1					59
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					7
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-

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
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	27	1	530	3	Y	-0-					1
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	715	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	726	-0-	-204	-0-	21	1	686	3	Y	17	24	1			8
							19	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	57	1			27
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

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
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	962	3	Y	122	14	8			183
							134	9									
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									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	2					6
							2	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	12	1	380	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
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									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-	54
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

10	465	X	265	-0-	-200	-0-	13	1	251	3	Y	1					4
							1	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	3	Y	-0-					-0-
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-

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

10	434	N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					1
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-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					1
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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	541	N	541	-0-		-0-	-0-	16	1	499	3	Y	24	46	1			32
								26	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	375	N	375	-0-		-0-	-0-	11	1	357	3	Y	6	11	1			8
								7	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-		-27	-0-	33	1	653	3	Y	-0-					15
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

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. GAS	(I) 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	515	N	515	-0-		-0-	-0-	16	1	499	3	Y	-0-					49
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									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					30
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									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
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									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

10	558	X	430	-0-	-128	-0-	13	1	410	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
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

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

10	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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-

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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	3	1			1
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

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					1
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-

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
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-

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	6	1			3
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
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

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
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					55
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	1					9
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

10	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	3	Y	-0-	81	1			3
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					77
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

10	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					26
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

10	651	N	648	-0-	-3	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					8
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									

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
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	24	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

10	2077	X	1064	-0-	-1013	-0-	32	1	1019	3	Y	12					47
							13	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

10	1395	X	1222	-0-	-173	-0-	36	1	1157	3	Y	26					48
							29	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					7
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									

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
10	930	N	544	-0-	-386	-0-	26	1	518	3	Y	-0-	44	1			21
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									

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
10	930	N	557	-0-	-373	-0-	27	1	508	3	Y	20	9	1			12
							22	9									
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									

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
10	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-					12
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

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
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					86
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					6
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-

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
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	258	1	1279	3	Y	90	12	8			84
							99	9									
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									

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
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-

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
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					35
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					202
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

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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					15
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

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	15	1			11
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

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
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	379	1	4180	3	Y	34					86
							37	9									
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									

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
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-

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
10	1085	X	432	-0-	-653	-0-	13	1	418	3	Y	1					23
							1	9									
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-

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
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	3	Y	-0-					-0-
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

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
10	1643	X	869	-0-	-774	-0-	40	1	798	3	Y	28					30
							31	9									
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

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
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	6					6
							7	9									
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									

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					6
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	21	32	1			10
							23	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-					10
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	72	103	1			64
							79	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					3
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	3	Y	58					178
							64	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	688	3	Y	8	14	1			10
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	679	3	Y	6	1	8			15
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	620	3	Y	7	14	1			8
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	693	3	Y	2	1	8			9
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	603	3	Y	15	14	1			10
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					10

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					3
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-

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
10	279	X	119	-0-	-160	-0-	4 1	1 9	115	3	Y	-0-					74
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
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

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
10	620	X	477	-0-	-143	-0-	14 14	1 9	449	3	Y	13	16	1			12
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	465	3	Y	12					24
12	527	X	422	-0-	-105	-0-	12 3	1 9	407	3	Y	3	20	1			7
01	527	X	472	-0-	-55	-0-	14 12	1 9	446	3	Y	11					18
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	38 22	1 9	356	3	Y	20	14	1			24
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	32 12	1 9	315	3	Y	11					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	868	X	745	-0-	-123	-0-	22	1	706	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
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									

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
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1631	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
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

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	549	-0-	-195	-0-	26	1	513	3	Y	9	89	1	2	8	43
							10	9									
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	6 2	1 9	117	3	Y	2					8
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

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
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	22	1	427	3	Y	-0-	15	1			1
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	3	Y	-0-	11	1			-0-
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	-0-					-0-
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 3	1 9	480	3	Y	3					3
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	708	-0-	-253	-0-	34	1	664	3	Y	9	1	8			43
							10	9									
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									

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
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	14	1	328	3	N	13					315
							14	9									
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

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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	8	14	1			10
							9	9									
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

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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-	1	1			1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					1
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

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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	683	3	Y	15	41	1			7
							17	9									
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									

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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	-0-					100
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

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	327	3	Y	15	9	1			7
							17	9									
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-

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
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	33	1	650	3	Y	7					27
							8	9									
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

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	12	1	233	3	Y	5					6
							6	9									
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	100	3	Y	2					5
							2	9									
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

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	8	2	8			9
							9	9									
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

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
10	837	X	773	-0-	-64	-0-	37	1	736	3	Y	-0-					1
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-

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
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	378	1	2468	3	Y	73	11	8			77
							80	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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

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
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					2
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	3					3
							3	9									
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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					54
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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

10	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	3	N	-0-					57
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

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	3	Y	-0-					12
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

10	837	X	707	-0-	-130	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	346	1	1389	3	Y	38	7	8			40
							42	9									
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

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
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					20
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

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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
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

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
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	228	1	4499	3	Y	45	13	8			154
							50	9									
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									

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
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	63	1	2014	3	Y	18					71
							20	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					17
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

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
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	240	1	1934	3	Y	17	6	8			27
							19	9									
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

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	4					4
							4	9									
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									

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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	3	Y	-0-					11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	899	X	532	-0-	-367	-0-	26	1	506	3	Y	-0-	7	1			-0-
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

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-	5	1			-0-
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-

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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	620	X	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	3	Y	-0-					11
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

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
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	3	Y	-0-					29
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	255	1	1222	3	Y	37	3	8			38
							41	9									
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					40
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					19
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	2604	X	1573	-0-	-1031	-0-	305	1	1227	3	Y	37	9	8			56
							41	9									
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

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
10	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	53	1	1052	3	Y	28	2	8			104
							31	9									
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

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
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					20
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

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	175	1	1168	3	Y	47					58
							52	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	11					17
							12	9									
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									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

10	992	X	648	-0-	-344	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					11
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

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	8			22
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

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	8			50
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	522	-0-	-563	-0-	26	1	487	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
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-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1968	-0-	-1225	-0-	93	1	1740	3	Y	123	54	1			74
							135	9									
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									

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	9	1			-0-
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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	568	-0-	-176	-0-	26	1	517	3	Y	23					64
							25	9									
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

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	1899	-0-	-2689	-0-	1895	3	4	9	N	4					95
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	17	61	1			15
							19	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1035	-0-	-887	-0-	52	1	970	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
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									

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
10	2449	X	1295	-0-	-1154	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					-0-
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					18
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

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	3	N	-0-					93
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	FURRH GAS UNIT NO. 3				WELL #: 18	RRCID -> 245010	COMPL. DATE 03/11/2011					TOTAL DEPTH 10162		PERF. 8702 - 10060			
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
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-
	STEELE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 245157	COMPL. DATE 08/29/2012					TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9375 - 9449			
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	-0-					214
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
	CRAWFORD				WELL #: 7	RRCID -> 245158	COMPL. DATE 09/07/2012					TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9355 - 10048			
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
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-
	CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 245575	COMPL. DATE 09/12/2012					TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9400 - 9615			
10	1643	X	933	-0-	-710	-0-	47	1	886	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	216	-0-	-249	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	6902	-0-	3802	19224	372	1	6329	3	Y	183	171	1			110
							201	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					3
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1	2	8	1
							2	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	203	3	Y	13	1	1			14
							14	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648						N	-0-					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

10	1054	X	807	-0-	-247	-0-	24	1	768	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

10	4309	X	2674	-0-	-1635	-0-	507	1	2113	3	Y	49	102	1			52
							54	9									
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	433	1	4684	3	Y	131	174	1			69
							144	9									
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									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					27
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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

10	12028	X	7937	-0-	-4091	-0-	834	1	7102	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	348	1	11128	3	Y	3					13
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					48
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

10	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					48
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

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1078	2	6	9	N	5					86
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					47
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

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
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					78
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

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
10	1457	N	483	-0-	-974	-0-	469	2	14	9	N	13					37
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

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
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					141
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

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
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	79	2	278	9	N	253	319	1			317
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4748	2	2	9	N	2					32
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

10	713	N	411	-0-	-302	-0-	407	2	4	9	N	4					78
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					91

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					126
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

10	527	N	500	-0-	-27	-0-	465	2	35	9	N	32					159
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

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					118
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					36

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

10	DLQ G-10		303	-0-	303	1331	303	2			Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	N	1					48
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

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

10	2635	X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-					30
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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7					158
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

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

10	DLQ G-10		1868	-0-	1868	6088	1864	2	4	9	Y	4					91
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

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					129
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

10	DLQ G-10		427	-0-	427	1622	425	2	2	9	Y	2					118
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

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

10	527	N	426	-0-	-101	-0-	424	2	2	9	N	2					63
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

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

10	DLQ G-10		1494	-0-	1494	4049	1432	2	62	9	Y	56					172
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

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					87

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

10	DLQ G-10		1333	-0-	1333	4131	1333	2			Y	-0-					181
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

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

10	2170	N	1374	-0-	-796	-0-	925	2	449	9	N	408	500	1			162
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					122

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6					62
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

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
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	31	2	179	9	N	163	170	1			232
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					181

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-62	-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
10	DLQ G-10		864	-0-	864	2396	864	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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		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
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
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	289	2	3	9	Y	3					59
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	NO RPT	-0-	-403	-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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	N	14					68
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

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
10	DLQ G-10		525	-0-	525	2325	525	2			Y	-0-					58
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

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
10	1023	N	351	-0-	-672	-0-	351	2			N	-0-					59
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

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
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	412	2	3	9	N	3					86
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

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
10	DLQ G-10		4362	-0-	4362	11667	4342	2	20	9	Y	18	15	1			28
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	DLQ G-10		464	-0-	464	1181	464	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					107
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

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
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	634	2	4	9	N	4					52
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

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
10	DLQ G-10		1119	-0-	1119	3294	1109	2	10	9	Y	9	5	1			5
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
10	DLQ G-10		3289	-0-	3289	8839	3289	2			N	-0-					45
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

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
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1535	470	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	838	2	83	9	N	75	131	1			97
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					170

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
10	3100	N	4855	-0-	1755	1755	4855	2			N	-0-					68
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

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
10	DLQ G-10		664	-0-	664	2275	622	2	42	9	Y	38	34	1			40
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
10	DLQ G-10		1981	-0-	1981	5655	1966	2	15	9	Y	14	11	1			17
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	1830					Y	NO RPT					14

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
10	DLQ G-10		198	-0-	198	865	102	2	96	9	Y	87	298	1			126
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

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
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1386	2	2	9	N	2					145
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	3690					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
10	DLQ G-10		1933	-0-	1933	8811	1915	2	18	9	Y	16	13	1			6
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	NO RPT	-0-	-1426	-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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					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
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1254	2	12	9	N	11					56
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					80

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					16
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.		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
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2750	1500	2	44	9	Y	40	37	1			46
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	6837	2179	2	20	9	Y	18	18	1			7
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	4585					Y	NO RPT					7

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
10	DLQ G-10		13315	-0-	13315	40402	13258	2	57	9	Y	52	49	1			121
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	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					105

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
10	DLQ G-10		939	-0-	939	2841	928	2	11	9	Y	10					167
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

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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
10	DLQ G-10		1969	-0-	1969	6169	1969	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					82
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					56
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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3					88
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

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

10	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	1336	2	17	9	N	15					162
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

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

10	DLQ G-10		1669	-0-	1669	4633	1668	2	1	9	Y	1					69
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	756					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
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1348	2	1	9	N	1					101
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

10	DLQ G-10		977	-0-	977	4173	968	2	9	9	Y	8					127
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

10	DLQ G-10		433	-0-	433	1860	433	2			Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

10	2170	N	1163	-0-	-1007	-0-	1160	2	3	9	N	3					60
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

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

10	DLQ G-10		2136	-0-	2136	5591	2130	2	6	9	Y	5					65
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	4065					Y	NO RPT					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					98
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

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

10	DLQ G-10		410	-0-	410	1230	393	2	17	9	Y	15					16
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	3069	X	2756	-0-	-313	-0-	2754	2	2	9	N	2					76
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					37

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					81
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

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					47

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		437	-0-	437	2206	437	2			Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					41
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2075	2	14	9	N	13					87
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

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
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					67
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

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					19

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

10	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					55

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

10	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2			N	-0-					37
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

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

10	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4816	1697	2			Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

10	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					26
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

10	186	N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2					61
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

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
10	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	1314	2	10	9	N	9					93
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

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
10	DLQ G-10		2908	-0-	2908	7298	2900	2	8	9	Y	7					167
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	7189					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
10	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					66
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

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
10	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	2532	2			N	-0-					53
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

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
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1300	2	7	9	N	6					68
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

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
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					53
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3					85
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

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
10	DLQ G-10		3046	-0-	3046	14141	3046	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
10	DLQ G-10		1568	-0-	1568	4868	1568	2			Y	-0-					-0-
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	1120					Y	NO RPT					24

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
10	2821	X	1458	-0-	-1363	-0-	1449	2	9	9	N	8					115
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	1200	-0-	-660	-0-	1200	2			N	-0-					46

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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-

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
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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					41
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		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
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	16 61	1 9	1969	2	N	55					152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16 86	1 9	2462	2	N	78					145
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.		NO RPT	-0-	-0-	8584					N	NO RPT					5

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2635	N	2231	-0-	-404	-0-	16	1	2215	2	N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	16	1	1457	2	N	26					108
							29	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	14	1	2426	2	N	50					143
							55	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	1705	N	1179	-0-	-526	-0-	10	1	1041	2	N	116					123
							128	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	16	1	623	2	N	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	N	8	178	1			5
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2460	2	N	58	182	1			3
							64	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	837	N	603	-0-	-234	-0-	585	2	18	9	N	16	16	8			73
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

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
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

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10
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

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
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					53
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

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
10	1457	N	1342	-0-		-115	-0-	1334	3	8	9	N	7					214
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

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
10	2294	N	2088	-0-		-206	-0-	2048	3	40	9	Y	36	40	1			32
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

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
10	2232	N	2115	-0-		-117	-0-	2027	3	88	9	Y	80	87	1			70
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

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
10	3968	X	3105	-0-		-863	-0-	3032	3	73	9	Y	66	86	1			58
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-

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
10	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	4395	3	119	9	Y	108	117	1			95
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	46	1	260	2	N	-0-					74
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-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	338	1	827	2	N	-0-					-0-
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	712	1	1836	2	N	17					214
							19	9									
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	4083	-0-	983	1842	73	1	3992	3	Y	16					160
							18	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
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									

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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	280	1	722	2	N	12	175	1			62
							13	9									
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									

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

10	744	N	710	-0-	-34	-0-	106	1	604	2	N	-0-					5
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1041	1	2683	2	N	30					120
							33	9									
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	2620	-0-	-945	-0-	46	1	2560	3	Y	13					177
							14	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
10	2852	X	1165	-0-	-1687	-0-	338	1	827	2	N	-0-					
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									

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
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2411	2	21	9	N	19	1	8			193
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
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-

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
10	806	N	654	-0-	-152	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	8			85
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

10	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					82
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					121
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

10	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			Y	-0-					18
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

10	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					25
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					9
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	566	2	10	9	Y	9					13
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

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
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					109
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1596	2	109	9	Y	99	167	1			27
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

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
10	2418	X	1821	-0-	-597	-0-	1817	2	4	9	Y	4	58	1			11
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

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
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	274	1	4925	2	Y	18					100
							20	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	303	1	4807	2	Y	21	94	1			27
							23	9									
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	423	1	4618	2	Y	26					53
							29	9									
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	494	1	4446	2	Y	15	3	8			65
							17	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	534	1	5178	2	Y	17	3	8			79
							19	9									
*03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	534	1	6138	2	Y	13	2	8			90
							14	9									

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
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	1982	2	N	53					176
							58	9									
11	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	690	1	1856	2	N	20	166	1			30
							22	9									
12	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	713	1	1872	2	N	22					52
							24	9									
01	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	690	1	1791	2	N	20	2	8			70
							22	9									
02	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	588	1	1767	2	N	26	1	8			95
							29	9									
03	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	651	1	1887	2	N	69	2	8			162
							76	9									

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
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					27
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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3220	2	86	9	N	78					130
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

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
10	15655	X	14172	-0-	-1483	-0-	1393	1	12773	2	N	5					162
							6	9									
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									

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
10	8339	X	7845	-0-	-494	-0-	502	1	7343	2	Y	-0-					42
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

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
10	7657	X	7147	-0-	-510	-0-	1209	1	5937	2	N	1					145
							1	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

10	1209	N	985	-0-	-224	-0-	983	2	2	9	Y	2	2	8			8
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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	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-

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
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	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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

10	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

10	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	2432	2	9	9	Y	8	8	8			24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					3
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	294	-0-	-295	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	8			2
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	2	8			133
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4564	2	10	9	N	9	9	8			122
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	945	-0-	-140	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			1
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			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

10	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3038	2	20	9	Y	18	18	8			21
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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		643	-0-	643	643	115	1	528	2	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					27
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

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
10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2810	2	12	9	Y	11	11	8			1
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

10	0	N	-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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
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-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					127
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

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	999	1	4420	2	Y	9	9	8			13
							10	9									
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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

10	3224	X	1828	-0-	-1396	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	8			18
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

10	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

10	310	X	141	-0-	-169	-0-	26	1	115	2	Y	-0-					13
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					1
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					20
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

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
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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					2
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

10	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	4088	2	12	9	Y	11	11	8			82
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			10
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-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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
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	2					2
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4 1	1 9	11	2	Y	1					3

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	380 13	1 9	1821	2	Y	12					34
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501 4	1 9	1786	2	Y	4					38
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	533	1	1811	2	Y	-0-					38
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	405	1	1165	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	208 36	1 9	545	2	Y	33					5
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1279	138 3	1 9	349	2	Y	3					8

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	192 14	1 9	920	2	N	13					50
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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	365 55	1 9	956	2	N	50					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	400	1	1014	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

10	124	N	59	-0-	-65	-0-	10 1	1 9	48	2	Y	1					1
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	1 9	82	2	Y	1					2

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	1429	2	Y	2					8
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	302 1	1 9	1014	2	Y	1					9
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	350	1	1181	2	Y	-0-					9
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	447	1	1284	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	511 9	1 9	1338	2	Y	8					1
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4215	666 1	1 9	1690	2	Y	1					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	823	1	7333	2	N	-0-					-0-
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									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1831	-0-	-184	-0-	91	1	1740	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					11
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

10	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					22
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	196	1	3757	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-					31
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2288	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

10	2170	X	2125	-0-	-45	-0-	115	1	2010	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6					96
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									

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

10	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					190
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					67
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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-

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

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1430	2	N	11					119
							12	9									
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

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
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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

10	620	N	578	-0-	-42	-0-	37	1	541	2	N	-0-					152
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	92	1	1353	2	N	23					131
							25	9									
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

10	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	129	1	1908	2	N	-0-					103
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					158
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	N	22	183	1			86
							24	9									
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

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					83
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

10	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					147
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

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	2	12	9	N	11					43
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

10	DLQ G-10		5261	-0-	5261	15923	16	1	5113	2	N	120					158
							132	9									
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					143

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
10	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	16	1	1976	2	N	15					95
							17	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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		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

10	4557	X	3624	-0-	-933	-0-	3612	2	12	9	Y	11					52
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2034	2	19	9	N	17					181
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

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					47
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

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

10	496	N	437	-0-	-59	-0-	423	2	14	9	Y	13					54
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

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
10	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3184	2	29	9	Y	26					132
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

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
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	139	2	10	9	N	9					59
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

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
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	561	2	13	9	Y	12					13
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

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
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	3906	X	3124	-0-	-782	-0-	3110	2	14	9	Y	13					39
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1396	2	15	9	N	14	182	1	1	8	78
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

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
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					124
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

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
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2538	2	14	9	N	13	1	8			122
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

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	567	-0-	-2533	1415	567	3			N	-0-					201
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
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

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

10	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					122
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

10	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3			Y	-0-					74
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

10	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	1627	3			N	-0-					165
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

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

10	93	N	54	-0-		-39	-0-	54	3			N	-0-					102
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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

10	1333	N	553	-0-		-780	-0-	551	3	2	9	N	2					144
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

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
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4856	3	20	9	N	18					167
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

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
10	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4283	3	56	9	N	51					89
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

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1218	-0-	-890	-0-	267	1	888	2	N	57					85
							63	9									
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									

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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1092	1	1338	2	N	11					68
							12	9									
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									

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
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	75	1	498	2	N	-0-					188
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									

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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	331	1	541	2	N	-0-					137
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									

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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	667	1	1086	2	N	-0-					96
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									

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
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	180	1	220	2	N	-0-					380
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									
10	806	N	535	-0-	-271	-0-	183	1	300	2	N	47	162	1			90
							52	9									
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									
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	306	1	644	2	N	-0-					63
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									
10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	393	1	828	2	N	8					68
							9	9									
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									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

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
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	2471	1	4035	2	N	36					386
							40	9									
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									

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
10	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	799	1	979	2	N	5					149
							6	9									
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									

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	N	7					187
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

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
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35	1	8			144
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

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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					50
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

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
10	961	N	365	-0-	-596	-0-	361	2	4	9	N	4					159
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19					145
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1392	2	22	9	N	20					216
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					105
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

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					172
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					214
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					200

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1866	2	9	9	N	8					589
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					595

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
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1495	2	6	9	N	5					163
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					388
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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
10	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	2055	2	8	9	N	7					668
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

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
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	N	5					63
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1781	2	9	9	N	8					99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	583	2	20	9	N	18	176	1			441
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					457

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1807	2	125	9	N	114	177	1			430
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1861	2	2	9	N	2					148
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1816	2	8	9	N	7					607
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					606

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2366	2	153	9	N	139	177	1			685
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					629

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	1676	2	11	9	N	10					723
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					1631
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1458

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					290
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1886	2	8	9	N	7					234
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					172
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.		NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					172

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					244
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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
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-

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
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2058	2	Y	-0-					190
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									

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
10	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	43	1	1448	2	Y	-0-					42
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									

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
10	1488	N	995	-0-	-493	-0-	42	1	925	2	Y	25	54	1			29
							28	9									
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									

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
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	Y	13	18	1			13
							14	9									
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									

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
10	2449	X	2164	-0-	-285	-0-	92	1	2036	2	Y	33	36	1			27
							36	9									
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									

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
10	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	15	25	1			15
								17	9									
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									

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
10	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	66	1	1457	2	Y	17	39	1			20
								19	9									
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									

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
10	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	70	1	1562	2	Y	12	15	1			12
								13	9									
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									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					3
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

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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	371	1	782	2	N	-0-					347
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	701	2	28	9	N	25	10	8			1900
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1994

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
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	830	2	37	9	N	34	7	8			91
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

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
10	9579	X	2645	-0-	-6934	-0-	468	1	2177	3	Y	-0-					105
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

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
10	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20871	3	11	9	Y	10					216
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

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
10	6758	X	5853	-0-	-905	-0-	358	1	5460	3	Y	32	177	1			47
							35	9									
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

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
10	15841	X	14441	-0-	-1400	-0-	14380	3	61	9	N	55	182	1			103
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	10075	X	8133	-0-	-1942	-0-	8064	3	69	9	Y	63	73	1			36
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

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
10	14539	X	13084	-0-	-1455	-0-	13067	3	17	9	N	15	160	1			20
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

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
10	12462	X	9505	-0-	-2957	-0-	261	1	9244	3	Y	-0-					124
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

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
10	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21428	3	65	9	Y	59	74	1			110
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

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
10	12090	X	10146	-0-	-1944	-0-	10146	3			N	-0-					117
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

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
10	16430	X	16161	-0-	-269	-0-	16161	3			N	-0-					202
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8787	-0-	-947	-0-	8723	3	64	9	Y	58	71	1			90
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	930	X	709	-0-	-221	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	Y	28	27	1			4
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

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

10	1333	N	399	-0-	-934	-0-	356	2	43	9	Y	39	116	1			56
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

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
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-

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
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-

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
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	305	2	43	9	Y	39	66	1			49
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

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
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1440	2	6	9	Y	5	4	1			1
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-

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
10	T. A.		-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	22597	-0-	-746	-0-	22376	2	221	9	N	201					292
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	19167	-0-	-1105	-0-	19002	2	165	9	N	150	180	1			113
03	22444	X	20683	-0-	-1761	-0-	20473	2	210	9	N	191	177	1			169

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	23112	-0-	-4106	-0-	22811	2	301	9	N	274	179	1			201
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26598	X	24242	-0-	-2356	-0-	4	1	24216	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
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

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	18734	-0-	-796	-0-	18462	2	272	9	N	247	365	1			84
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

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
10	60994	X	60994	-0-	-0-	-0-	1021	1	59558	2	N	377	175	1			479
							415	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	24521	X	22821	-0-	-1700	-0-	4	1	22577	2	Y	218	213	1			29
							240	9									
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

10	37944	X	34825	-0-	-3119	-0-	5	1	34591	2	Y	208	205	1			28
							229	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

10	54951	X	54951	-0-	-0-	-0-	9	1	54670	2	Y	247	252	1			33
							272	9									
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

10	26784	X	24324	-0-	-2460	-0-	24083	2	241	9	N	219	181	1			159
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	19998	-0-	-2374	-0-	19730	2	268	9	N	244	349	1			248
03	24335	X	22957	-0-	-1378	-0-	22759	2	198	9	N	180	180	1			214

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

10	49910	X	49317	-0-	-593	-0-	48749	2	568	9	N	516	534	1			274
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	7	1	44537	2	Y	266	259	1			35
							293	9									
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

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

10	13144	X	10393	-0-	-2751	-0-	10291	2	102	9	N	93					178
*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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

10	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1147	1	7849	2	N	94	182	1			202
							103	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43595	X	43595	-0-	-0-	-0-	7	1	43262	2	Y	296	289	1			39
							326	9									
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

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	7	1	43485	2	Y	257	248	1			34
							283	9									
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

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	27404	X	25628	-0-	-1776	-0-	746	1	24786	2	N	87	168	1			110
							96	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31930	X	28371	-0-		-3559		-0-		4	1		28128	2		Y	217	214	1				29
										239	9												
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

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24211	X	19980	-0-		-4231		-0-		3	1		19933	2		Y	40	39	1				5
										44	9												
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

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23560	X	21466	-0-		-2094		-0-		3	1		21355	2		Y	98	95	1				13
										108	9												
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58621	X	50424	-0-		-8197		-0-		50270	2		154	9		N	140	184	1				89
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

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
10	43741	X	33544	-0-	-10197	-0-	5	1	33343	2	Y	178	177	1			24
							196	9									
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

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62775	X	54044	-0-	-8731	-0-	8	1	53612	2	Y	385	379	1			51
							424	9									
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

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	8	1	53250	2	Y	337	329	1			45
							371	9									
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

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

10	18941	X	16106	-0-	-2835	-0-	3	1	15951	2	Y	138	135	1			18
							152	9									
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

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

10	67047	X	67047	-0-	-0-	-0-	11	1	66579	2	Y	415	410	1			55
							457	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66495	X	55904	-0-	-10591	-0-	9	1	55015	2	Y	800	770	1			106
							880	9									
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

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

10	35681	X	28426	-0-	-7255	-0-	4	1	28161	2	Y	237	233	1			31
							261	9									
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

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

10	43152	X	37111	-0-	-6041	-0-	6	1	36800	2	Y	277	275	1			37
							305	9									
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 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
10	60605	X	48925	-0-	-11680	-0-	186	1	47636	2	N	1003	895	1			443
							1103	9									
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79670	X	64364	-0-	-15306	-0-	186	1	63233	2	N	859	725	1			342
							945	9									
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

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
10	74400	X	48538	-0-	-25862	-0-	216	1	47444	2	N	798	887	1			198
							878	9									
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

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3240		3240	-0-	-0-	-0-	749	1	2491	2	N	-0-					198
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									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	43	1	1684	2	N	-0-					108
								1	4									
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							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

10	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

10	3999	X	3534	-0-		-465	-0-	88	1	3445	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

10	2046	N	1694	-0-		-352	-0-	42	1	1651	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	109	1	4268	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

10	2077	N	1324	-0-	-753	-0-	33	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	38	1	1466	2	Y	-0-					-0-
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							

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	21	1	820	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	22	1	814	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	23	1	779	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	20	1	818	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 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
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	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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					113
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

10	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					20
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
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
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					14
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					38
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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

10	2883	N	444	-0-	-2439	-0-	444	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

10	2635	X	42	-0-	-2593	-0-	42	2			N	-0-					121
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

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

10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	N	9					124
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
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-

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
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	39	1	1512	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
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							

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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					27
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

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
10	961	N	656	-0-	-305	-0-	16	1	640	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	141	1	5539	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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							

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	78	1	3045	2	N	-0-			-0-
							1	4							
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							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

10	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	28	1	1110	2	Y	-0-			-0-
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							

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			61
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12					52
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	2986	2	39	9	Y	35	91	1			16
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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26					96
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

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1215	2	N	62	172	1			47
							68	9									
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									

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
10	1829	N	758	-0-	-1071	-0-	19	1	739	2	N	-0-					137
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							

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
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	3472	X	1161	-0-	-2311	-0-	28	1	1133	2	Y	-0-					-0-
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									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

10	3100	N	4370	-0-	1270	2616	109	1	4257	2	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

10	527	N	472	-0-	-55	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-
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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

10	1116	N	388	-0-	-728	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2851	-0-	-1365	-0-	71	1	2775	2	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
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							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	23	1	859	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	930	N	657	-0-	-273	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	22	1	914	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

10	806	N	777	-0-	-29	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
							10	4									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	N	-0-					-0-
							12	4									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	741	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	N	-0-					-0-
							1	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	22	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	22	1	827	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	24	1	820	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	885	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					-0-
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									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3293	3	69	9	N	63	182	1			104
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	465	1	3674	2	N	60					121
							66	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	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

10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1410	2	29	9	N	26					123
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3299	2	40	9	Y	36	92	1			16
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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	199	1	2347	2	N	-0-					100
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-					20

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	120	1	1411	2	N	-0-					126
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-					17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	146	1	1725	2	N	-0-					91
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-					13

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	47	1	549	2	N	-0-					51
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-					20

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

10	2418	N	1413	-0-	-1005	-0-	1395	2	18	9	N	16					125
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

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

10	11563	X	6188	-0-	-5375	-0-	6160	2	28	9	N	25					174
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	5828	X	3699	-0-	-2129	-0-	3636	2	63	9	N	57					100
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

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
10	7378	X	4854	-0-	-2524	-0-	4854	2			N	-0-					73
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

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
10	16399	X	7207	-0-	-9192	-0-	7154	2	53	9	N	48	173	1			119
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

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
10	8866	X	5829	-0-	-3037	-0-	5829	2			N	-0-					60
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

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
10	7006	X	4388	-0-	-2618	-0-	4388	2			N	-0-					77
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1966	-0-	-204	-0-	137 10	1 9	1819	2	Y	9					73
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

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1906	-0-	-605	-0-	133 7	1 9	1766	2	Y	6					48
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	357	1	4752	2	Y	34					233
							37	9									
11	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	268	1	3080	2	Y	10	65	1			178
							11	9									
12	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	209	1	2281	2	Y	26					204
							29	9									
01	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	259	1	3736	2	Y	36					240
							40	9									
02	4648	X	3692	-0-	-956	-0-	235	1	3425	2	Y	29	71	1			198
							32	9									
03	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	244	1	3391	2	Y	38					236
							42	9									

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
10	10695	X	8520	-0-	-2175	-0-	594	1	7904	2	Y	20					23
							22	9									
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									

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
10	6262	X	733	-0-	-5529	-0-	51	1	679	2	Y	3					38
							3	9									
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									

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
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	508	1	6761	2	Y	35					63
							39	9									
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									

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					17
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

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					58
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

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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					4
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1202	2	652	9	Y	593	530	1			113
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	1182	-0-	-3840	-0-	1182	2			Y	-0-					4
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

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					1
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					202
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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			N	-0-					191
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

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
10	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1104	2	8	9	N	7					208
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

10	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	1521	2	20	9	N	18					239
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

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

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					179
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	2	8			195
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5072	2	31	9	N	28	28	8			279
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					140
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					292
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					195
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1627	2	N	30					143
							33	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

10	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	267	1	1470	2	N	15					252
							17	9									
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									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	868	#	311	-0-	-557	-0-	311	2			N	-0-					181
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	#	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					200

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	16	1	688	2	N	-0-					67
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	319	1	2398	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	240	1	1783	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	251	1	1822	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	275	1	2063	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	350	1	1483	3	N	-0-			-0-
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-

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
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	197	1	1501	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	173	1	870	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	1178	X	618	-0-	-560	-0-	77	1	541	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		8443	-0-	8443	25931	1280	1	7163	3	N	-0-					85
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

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
10	DLQ G-10		6870	-0-	6870	20242	823	1	6047	3	N	-0-					45
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					57
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					57
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					57
*07	1209	N	554	-0-	-655	-0-	554	3			N	-0-					57
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					57
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	360	1	289	2	N	-0-					57
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	372	1	289	2	N	2					59
							2	9									
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-					-0-
03	899	N	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

10	620	#	23	-0-	-597	-0-	17	3	6	9	N	5					89
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	S	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	S	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	199	1	3348	2	N	3					164
							3	9									
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

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	33	1	562	2	N	2					128
							2	9									
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	320	-0-	-548	-0-	18	1	302	2	N	-0-					164
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									

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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	174	1			42
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-

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
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	100	1	1679	2	N	-0-					141
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

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
10	930	X	560	-0-	-370	-0-	31	1	529	2	N	-0-					54
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

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
10	1364	X	407	-0-	-957	-0-	23	1	384	2	N	-0-					12
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-

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	869	-0-	-1797	-0-	49	1	820	2	N	-0-					50
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

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
10	2821	X	1040	-0-	-1781	-0-	58	1	982	2	N	-0-					77
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	826	-0-	-507	-0-	46	1	780	2	N	-0-					2
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									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	738	-0-	-1091	-0-	41	1	697	2	N	-0-					66
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	88	1	1487	2	N	8					158
							9	9									
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									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1174	-0-	-996	-0-	66	1	1108	2	N	-0-					5
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	185	-0-	-1210	-0-	10	1	175	2	N	-0-					171
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

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
10	3472	X	1071	-0-	-2401	-0-	60	1	1011	2	N	-0-					20
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									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	87	1	1468	2	N	2					99
							2	9									
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

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	494	-0-	-839	-0-	27	1	467	2	N	-0-					7
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	929	-0-	-2605	-0-	52	1	874	2	N	3					32
							3	9									
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									

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
10	2666	X	1566	-0-	-1100	-0-	88	1	1478	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	920	-0-	-1033	-0-	52	1	860	2	N	7					49
							8	9									
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									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	66	1	1103	2	N	3					119
							3	9									
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2398	-0-	-826	-0-	134	1	2264	2	N	-0-					16
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									

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
10	5580	X	3709	-0-	-1871	-0-	207	1	3502	2	N	-0-					95
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

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
10	2573	X	1002	-0-	-1571	-0-	57	1	945	2	N	-0-					44
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

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
10	1891	X	180	-0-	-1711	-0-	10	1	170	2	N	-0-					33
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

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
10	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	114	1	1903	2	N	-0-					16
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									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	0		43230	-0-	43230	43230	2420	1	40714	2	N	87	1	8			86
							96	9									
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									

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

10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					79
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1626	3	59	9	N	54	77	1			12
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

10	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1623	3	28	9	Y	25					30
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

10	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					84
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

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

10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

10	620	#	474	-0-	-146	-0-	473	2	1	9	N	1					89
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

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					28
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

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					131
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

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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	128	3	39	9					N	35					69
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	131	3	52	9	N	47					117
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

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			109
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

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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	605	3	74	9	N	67	105	1			90
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

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
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	2	17	9	N	15					202
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	16	1	7	3	N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		380	-0-	380	861	378	3	2	9	N	2					64
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RWA, LLC 687608
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					37
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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
10	403	#	176	-0-	-227	-0-	26	1	150	2	N	-0-	165	1			55
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									

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
10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7					329
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
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-

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
10	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3685	2	121	9	N	110	208	1			108
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2453	2	108	9	N	98	190	1			77
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

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
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2355	2	57	9	N	52	203	1			54
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

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
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	1233	2	25	9	N	23	6	1			168
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

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
10	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	3472	2	66	9	N	60	18	1			267
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

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
10	5146	X	3452	-0-	-1694	-0-	3424	2	28	9	N	25					78
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

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
10	4774	X	3211	-0-	-1563	-0-	3018	2	193	9	N	175	188	1	1	8	213
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	2	25	9	N	23					133
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

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
10	4340	X	2355	-0-	-1985	-0-	2311	2	44	9	N	40					280
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

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20					89
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

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	1	1	353	2	N	10					91
							11	9									
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	1	1	327	2	N	11					102
							12	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	1	1	292	2	N	2					104
							2	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	11					115
							12	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	5					120
							6	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	7					127
							8	9									

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
10	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	2235	2	175	9	N	159	184	1			40
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	1317	-0-	-543	-0-	1300	2	17	9	N	15					140

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					237
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

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
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					44
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

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					45
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

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
10	SHUT IN		739	-0-	739	2390	730	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		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
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1213	2	10	9	N	9					160
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

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
10	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	1559	2	13	9	N	12	1	8			207
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

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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	928	2	54	9	N	49					95
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	83	169	1			-0-
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

10	3100	N	3577	-0-	477	663	3525	2	52	9	N	47	1	8			177
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

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

10	1612	N	989	-0-	-623	-0-	84	1	904	3	N	1	1	8			65
							1	9									
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									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

10	1209	N	926	-0-	-283	-0-	73	1	786	3	N	61					139
							67	9									
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									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3423	1102	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

10	DLQ G-10		914	-0-	914	2845	31	1	883	2	Y	-0-	15	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

10	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

10	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4026	1363	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		132	-0-	132	1193	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2112					Y	NO RPT					17

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
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-

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
10	775	N	242	-0-	-533	-0-	242	2			N	-0-					23
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

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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

10	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					120
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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

10	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH 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
10	0	N	-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		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

10	DLQ G-10	1606	-0-	1606	6404	16	1	1580	2	Y	9	10	1			1
						10	9										
11	2200 N	1527	-0-	-673	5731	15	1	1502	2	Y	9	8	1			2
						10	9										
12	3100 N	1585	-0-	-1515	4216	16	1	1556	2	Y	12	12	1			2
						13	9										
01	3100 N	1553	-0-	-1547	2669	16	1	1524	2	Y	12	10	1			4
						13	9										
*02	2800 N	1403	-0-	-1397	1272	14	1	1379	2	Y	9	8	1			5
						10	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1272					Y	NO RPT					5

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

10	DLQ G-10	2848	-0-	2848	13808	2659	2	189	9	Y	172	116	1			88
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					106

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	7360	2268	2	166	9	Y	151	86	1			113
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2605	-0-	2605	10425	2557	2	48	9	Y	44	51	1			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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		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
10	DLQ G-10		552	-0-	552	2179	16	1	536	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
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		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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	54	1	143	2	Y	7					7
							8	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	235					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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

10	DLQ G-10		275	-0-	275	1167	275	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

10	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	467	1	1439	2	Y	5					7
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	375	1	1322	2	Y	7					7
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-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 #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2471	-0-	2471	10181	16	1	2455	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	372	1	1136	2	Y	78	111	1			51
							86	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	DLQ G-10		2747	-0-	2747	11355	2747	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	718	1 8 9	2221	2	Y	7					7
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1841	-0-	1841	6135	16 14 9	1	1811	2	Y	13	12	1			1
11	2200	N	1759	-0-	-441	5694	15 3 9	1	1741	2	Y	3	3	1			1
12	3100	N	1245	-0-	-1855	3839	16 6 9	1	1223	2	Y	5	5	1			1
01	3100	N	1925	-0-	-1175	2664	16 7 9	1	1902	2	Y	6	5	1			2
*02	2800	N	1866	-0-	-934	1730	14 2 9	1	1850	2	Y	2	3	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3029	-0-	3029	12582	16	1	3013	2	Y	-0-					-0-
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		956	-0-	956	5283	16 1 9	1	939	2	Y	1	2	1			-0-
11	2200	N	1672	-0-	-528	4755	15 8 9	1	1649	2	Y	7	5	1			2
12	3100	N	2709	-0-	-391	4364	16 11 9	1	2682	2	Y	10	10	1			2
01	3100	N	2306	-0-	-794	3570	16 7 9	1	2283	2	Y	6	6	1			2
*02	2800	N	2067	-0-	-733	2837	14 4 9	1	2049	2	Y	4	4	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2837					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3516	-0-	3516	18554	16	1	3488	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2476	-0-	2476	9521	16	1	2460	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9975					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	6579	31	1	1615	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1109					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
10	DLQ G-10		2546	-0-	2546	10181	16	1	2530	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7582					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4017	-0-	4017	16275	31	1	3971	2	Y	14	17	1			1
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2891	-0-	2891	11533	16 11	1 9	2864	2	Y	10	12	1			1
11	14218	X	2685	-0-	-11533	-0-	14 17	1 9	2654	2	Y	15	12	1			4
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2740	2	Y	5	8	1			1
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	3400	2	Y	6	5	1			2
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	2673	2	Y	4	4	1			2
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	456	-0-	-350	-0-	118	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
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 21	1 9	1009	2	Y	19					19
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	414 11	1 9	1176	2	Y	10					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	259	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	276 73	1 9	776	2	Y	66					66
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 12	1 9	435	2	Y	11					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	408	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4643	-0-	4643	19413	31	1	4611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
10	DLQ G-10		2309	-0-	2309	10688	16	1	2287	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10084					Y	NO RPT					14

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3513	-0-	3513	11606	16	1	3446	2	Y	46	55	1			4
							51	9									
11	14903	X	3297	-0-	-11606	-0-	15	1	3237	2	Y	41	35	1			10
							45	9									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	16	1	3010	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	16	1	2851	2	Y	46	38	1			14
							51	9									
02	3080	X	2336	-0-	-744	-0-	14	1	2297	2	Y	23	26	1			11
							25	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3414	-0-	3414	13740	16	1	3398	2	Y	-0-					-0-
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4255	-0-	4255	6749	4255	2			Y	-0-	1	1			-0-
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4538	-0-	4538	18015	16	1	4471	2	Y	46	54	1			4
							51	9									
11	DLQ G-10		4302	-0-	4302	22317	15	1	4254	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
12	DLQ G-10		4162	-0-	4162	26479	16	1	4116	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
01	30405	X	3926	-0-	-26479	-0-	16	1	3887	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2312	-0-	2312	9464	16	1	2288	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		2330	-0-	2330	11794	15	1	2309	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	DLQ G-10		2127	-0-	2127	13921	16	1	2104	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3000	N	703	-0-	-2297	11624	16	1	680	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	2800	N	1961	-0-	-839	10785	14	1	1943	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10785					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	325	-0-	-2961	-0-	79	1	246	2	Y	-0-					6
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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5269	-0-	5269	21949	31 6	1 9	5232	2	Y	5	5	1			-0-
11	DLQ G-10		5060	-0-	5060	27009	30 19	1 9	5011	2	Y	17	13	1			4
12	DLQ G-10		5269	-0-	5269	32278	31 6	1 9	5232	2	Y	5	8	1			1
01	37802	X	5524	-0-	-32278	-0-	31 13	1 9	5480	2	Y	12	9	1			4
*02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	4392	2	Y	22	15	1			11
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		4475	-0-	4475	17408	31 14	1 9	4430	2	Y	13	14	1			1
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	606 1	1 9	1947	2	Y	1	67	1			13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		2938	-0-	2938	14005	31	1	2907	2	Y	-0-					-0-
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	954	1	3094	2	Y	143	8	1			144
							157	9									
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	753	1	2863	2	Y	-0-					6
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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1239	1	4751	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	439	1	1555	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
10	1736	X	1026	-0-	-710	-0-	250	1	776	2	Y	-0-	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	1433	-0-	-5666	-0-	344	1	1089	2	Y	-0-	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1116	X	77	-0-	-1039	-0-	28	1	49	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2109	-0-	2109	9751	16	1	2087	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	11658	15	1	1886	2	Y	5	4	1			1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10135					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
10	DLQ G-10		5782	-0-		5782	25726	31	1	5726	2	Y	23	25	1			2
								25	9									
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	4588	X	NO RPT	-0-		-4588	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	248	N	168	-0-		-80	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3812	-0-		3812	15266	31	1	3774	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
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	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					Y	NO RPT					22

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		2960	-0-		2960	16908	31	1	2911	2	Y	16	11	1			9
								18	9									
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	NO RPT	-0-		-2945	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	DLQ G-10		1762	-0-		1762	7430	16	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	8447					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. (I) GAS 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	DLQ G-10		2925	-0-	2925	13175	16	1	2909	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2672	-0-	2672	15847	15	1	2654	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	18452	16	1	2587	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	20913	X	2461	-0-	-18452	-0-	16	1	2437	2	Y	7	2	1			7
							8	9									
02	2576	X	2176	-0-	-400	-0-	14	1	2158	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11540	16	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2060	-0-	2060	13600	15	1	2026	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
12	DLQ G-10		1217	-0-	1217	14817	16	1	1146	2	Y	50	46	1			8
							55	9									
01	16820	X	2003	-0-	-14817	-0-	16	1	1947	2	Y	36	33	1			11
							40	9									
02	1932	N	1846	-0-	-86	-0-	14	1	1819	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3185	-0-	3185	13678	16	1	3169	2	Y	-0-					-0-
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	6373	31	1	1502	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
11	DLQ G-10		1547	-0-	1547	7920	30	1	1515	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
12	DLQ G-10		1289	-0-	1289	9209	31	1	1257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3000	N	1229	-0-	-1771	7438	31	1	1183	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
*02	2800	N	1016	-0-	-1784	5654	28	1	984	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5654					Y	NO RPT					7

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5582	-0-	5582	15260	31	1	5551	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3188	-0-	3188	18448	30	1	3149	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	DLQ G-10		3576	-0-	3576	22024	31	1	3533	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	24723	X	2699	-0-	-22024	-0-	31	1	2657	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2797	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	DLQ G-10		3661	-0-	3661	14669	31	1	3630	2	Y	-0-					-0-
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		650	-0-	650	3697	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	DLQ G-10		2291	-0-	2291	9223	31	1	2260	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12641					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
10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	13223	31	1	3191	2	Y	36	45	1			3
							40	9									
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					21

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3204	-0-	3204	15661	16	1	3188	2	Y	-0-					-0-
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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. (I) GAS 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	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	17163	31	1	3653	2	Y	64	104	1			34
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	8108	16	1	1839	2	Y	23	30	1			2
							25	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9475					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	12542	16	1	3430	2	Y	132	184	1			128
							145	9									
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					170

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	6063	16	1	955	2	Y	75	79	1			7
							83	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3607					Y	NO RPT					34

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
10	DLQ G-10		4489	-0-	4489	17604	16	1	4473	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3665	-0-	3665	17190	16	1	3489	2	Y	145	153	1			13
							160	9									
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					65

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6216	-0-	6216	25420	16	1	6123	2	Y	70	74	1			6
							77	9									
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	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	DLQ G-10		4576	-0-	4576	19512	16	1	4536	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	DLQ G-10		5697	-0-	5697	23990	16 89	1 9	5592	2	Y	81	85	1			7
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					36

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

10	DLQ G-10		6010	-0-	6010	30336	5857	2	153	9	Y	139	147	1			12
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					62

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

10	14B DENY		-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		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

10	DLQ G-10		4152	-0-	4152	17864	16 4	1 9	4132	2	Y	4	36	1			-0-
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

10	DLQ G-10		4206	-0-	4206	14100	16 31	1 9	4159	2	Y	28	31	1			2
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	DLQ G-10		4375	-0-	4375	14568	16	1	4317	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	DLQ G-10		3045	-0-	3045	13623	16	1	3027	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
10	DLQ G-10		3603	-0-	3603	15513	31	1	3558	2	Y	13	27	1			7
							14	9									
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	DLQ G-10		6912	-0-	6912	22358	31	1	6879	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	177	X	17	-0-	-160	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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	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
10	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	454	1	1611	2	Y	7					7
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1186	2	75	9	N	68					168
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

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
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6936	2	29	9	N	26					58
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3373	-0-	273	273	584 1 220 9		2569	2	N	200	172	1			170
11	3000	N	3142	-0-	142	415	609 1 231 9		2302	2	N	210	175	1			205
12	3100	N	3232	-0-	132	547	657 1 224 9		2351	2	N	204	169	1			240
01	3573	X	3026	-0-	-547	-0-	628 1 149 9		2249	2	N	135	173	1			202
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	368 1 205 9		2193	2	N	186	353	1			35
*03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	20 1 205 9		2332	2	N	186	169	1			52

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	460	1	2021	2	Y	55					78
							61	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

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-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	410	1	1803	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

10	745	-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	453	1	1994	2	Y	9					13
						10	9										
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										

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	(I) 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	2883	X	2213	-0-		-670	-0-		405	1	1779	2	Y	26					38
									29	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4464	X	4339	-0-		-125	-0-		802	1	3527	2	Y	9					13
									10	9									
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									

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	(I) 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	3472	X	3371	-0-		-101	-0-		619	1	2721	2	Y	28					59
									31	9									
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

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-		198	1	872	2	Y	9					13
									10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	592	1	2604	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	618	1	2717	2	Y	72	171	1			50
							79	9									
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

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	469	1	2061	2	Y	-0-					7
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

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	375	1	1648	2	Y	-0-					7
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

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
10	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	277	1	1219	2	Y	-0-					31
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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	Y	-0-					6
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	307	1	1350	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	521	1	2290	2	Y	28					59
							31	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 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
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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	840	1	3695	2	Y	9	42	1			10
							10	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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	108	-0-	108	108	1	1	107	2	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

10	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11753	16	1	4039	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	744	N	272	-0-	-472	-0-	210	2	62	9	N	56					94
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 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
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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 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
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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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
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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

10	8401 X	5108	-0-	-3293	-0-	1129	1	3906	2	N	66	1	8			170
						73	9									
11	7860 X	2099	-0-	-5761	-0-	501	1	1578	2	N	18	1	8			187
						20	9									
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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

10	155 N	124	-0-	-31	-0-	23	1	101	2	N	-0-					23
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

10	651	N	566	-0-	-85	-0-	104	1	462	2	N	-0-					32
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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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

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	1					1

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					94
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

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
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					111
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
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

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
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	870	2	3	9	N	3					125
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					34
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	N	2					45

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
10	527	X	282	-0-	-245	-0-	251	2	9	4	N	20	20	1			-0-
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-279	-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. (I) GAS 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	14B2	EXT	5630	-0-	5630	13755	15	1	5163	2	N	406	375	0			151
							5	3	447	9							
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					244

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	187	1	2639	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	775	X	371	-0-	-404	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	327	1	5141	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	231	1	3622	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	15128	X	13165	-0-	-1963	-0-	788	1	12377	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	347	1	5447	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	305	1	4794	2	N	-0-					7
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

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
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	501	1	7874	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	6293	X	4778	-0-	-1515	-0-	286	1	4492	2	N	-0-					42
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									

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
10	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	593	1	9317	2	N	-0-					45
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

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
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	566	1	8881	2	N	-0-					7
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

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
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	N	-0-					-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

10	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	228	1	3574	2	N	-0-					13
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

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

10	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	445	1	6986	2	N	-0-					42
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

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	168	1	2641	2	N	-0-					32
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	252	1	3960	2	N	-0-					30
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									

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					10
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

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
10	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	715	1	11221	2	N	-0-					32
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

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
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	336	1	1251	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	38	1	140	2	N	-0-					48
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

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
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

10	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	334	1	1246	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4774	X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	2			N	-0-					12
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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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-

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

10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

10	5146 X	4674	-0-	-472	-0-	4674	2			N	-0-					28
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

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
10	9672	X	9333	-0-	-339	-0-	9296	2	37	9	N	34					117
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

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
10	992	N	354	-0-	-638	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2418	2	41	9	N	37					90
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

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
10	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	3931	2			N	-0-					93
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

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			20
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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
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-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			10
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

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

10	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
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-

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
10	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2			N	-0-					43
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

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
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	7688	X	7082	-0-	-606	-0-	7080	2	2	9	N	2	189	1			163
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

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
10	8215	X	7166	-0-	-1049	-0-	7120	2	46	9	N	42					157
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

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
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	7564	X	7083	-0-	-481	-0-	1498	1	5585	2	N	-0-					12
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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	456	1	1699	2	N	-0-					33
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

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

10	6107	X	5599	-0-	-508	-0-	5599	2			N	-0-					130
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

10	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	2			N	-0-					185
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					168
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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

10	1519	N	999	-0-	-520	-0-	999	2			N	-0-					148
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

10	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	1768	1	6590	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					159
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

10	5518	X	4155	-0-	-1363	-0-	4112	2	43	9	N	39	206	1			71
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8	14	1			117
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

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
10	15004	X	14004	-0-	-1000	-0-	1512	1	12429	2	N	57	88	1	1	8	114
							63	9									
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									

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
10	6324	X	5247	-0-	-1077	-0-	565	1	4643	2	N	35	58	1			75
							39	9									
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									

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
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					123
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	8295	-0-	-2555	-0-	796	1	7404	2	Y	86	45	1			74
							95	9									
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									

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
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	1413	1	13138	2	Y	154	88	1			133
							169	9									
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									

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
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	705	1	6556	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	728	1	6769	2	Y	52	16	1			50
							57	9									
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									

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
10	12214	X	6072	-0-	-6142	-0-	586	1	5452	2	Y	31	23	1			27
							34	9									
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									

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
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	755	1	7026	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					11
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									

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
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	308	1	2866	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	19003	X	17212	-0-	-1791	-0-	1634	1	15196	2	Y	347	204	1			304
							382	9									
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									

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	291	1	170	2	N	14					79
							15	9									
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	620	N	494	-0-	-126	-0-	285	1	200	2	N	8					50
							9	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
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-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
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

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
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					95
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

10	651 N	531	-0-	-120	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					6
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									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					162
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

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
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					26
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

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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					28
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					19
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

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					17
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									

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3733	-0-	-1227	-0-	183	1	3546	2	Y	4					47
							4	9									
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									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	221	1	4268	2	Y	5					52
							6	9									
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									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4324	-0-	-760	-0-	213	1	4107	2	Y	4					57
							4	9									
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									

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	Y	-0-					58
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									

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	2					29
							2	9									
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									

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
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					109
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

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
10	1674	N	908	-0-	-766	-0-	908	2			N	-0-					8
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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					150
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

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
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	48	1	371	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-					25
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-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
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					105
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
10	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2063	2	4	9	N	4					52
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

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
10	3100	N	2676	-0-	-424	56	227	1	2449	2	N	-0-					70
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

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
10	651	N	147	-0-	-504	-0-	147	2			N	-0-					220
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

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
10	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	-0-					80
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

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	163	1	3986	2	N	-0-					165
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	2	3	9	N	3					105
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

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	104	1	2528	2	N	-0-					145
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

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	4771	2			N	-0-					62
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

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
10	9796	X	9020	-0-	-776	-0-	356	1	8656	2	N	7					109
							8	9									
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

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
10	6572	X	5797	-0-	-775	-0-	229	1	5557	2	N	10					68
							11	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	155	1	1224	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			45
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

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
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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	88	1	696	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	110	1	871	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	129	1	1021	2	N	-0-					18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	122	1	961	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	753	-0-	-332	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	57	1	450	2	N	-0-					17
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

10	682	N	603	-0-	-79	-0-	68	1	535	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

10	651	N	78	-0-	-573	-0-	9	1	69	2	N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

10	1519	N	994	-0-	-525	-0-	113	1	881	2	N	-0-					127
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									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	620	N	459	-0-	-161	-0-	52	1	407	2	N	-0-					22
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

10	961	N	761	-0-	-200	-0-	86	1	675	2	N	-0-					32
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					32
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1464	2	N	-0-					25
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

10	930	N	917	-0-	-13	-0-	103	1	814	2	N	-0-					40
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

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					127
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-					110
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

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
10	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	175	1	1365	2	N	-0-					65
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

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
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	64	1	503	2	N	-0-					42
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

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
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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	579	-0-	-413	-0-	66	1	513	2	N	-0-					25
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17858	2	4	9	N	4					172
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7	184	1			34
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

10	4309	X	615	-0-	-3694	-0-	615	2			N	-0-					184
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	819	-0-	-421	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					12
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									

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-2077	-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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-			8
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							

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	8			11
							9	9							
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

10	T. A.		1348	-0-	1348	3855	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

10	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					17
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

10	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	110	1	2131	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					20
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	50	1	969	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					29
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

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-					29
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	2	Y	-0-					26
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

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

10	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	822	2	Y	2					12
							2	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	2	Y	1					6
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
10	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	86	1	1662	2	Y	8					11
							9	9									
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

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
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-

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
10	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	52	1	1011	2	Y	-0-					43
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									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					11
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									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	113	1	2192	2	Y	-0-					38
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7227	-0-	7227	7227	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	651	-0-	-124	-0-	32 9	1 9	610	2	Y	8					11
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 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
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1560	2	Y	9	17	1			11
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	72 1	1 9	1306	2	Y	1					12
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75 9	1 9	1271	2	Y	8	9	1			11
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 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
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-					2
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

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
10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					4
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

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					26
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2126	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	1	1			-0-
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

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	95	1	1835	2	Y	5					7
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1871	-0-	-733	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					14
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

10	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-					5
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

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					8
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	8	15	1			10
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					7
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					6
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	Y	15					22
							17	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

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	2392	-0-	2392	2392	126	1	2266	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

10	T. A.		2095	-0-	2095	6857	103	1	1992	2	Y	-0-					8
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									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	-0-					14
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

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
10	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-					2
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-

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
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					6
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-

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
10	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					4
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

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
10	589	X	273	-0-	-316	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					5
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

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	Y	2					9
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	Y	-0-					4
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

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
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	50	1	972	2	Y	-0-					7
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									

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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					8
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	2					17
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					8
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									

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
10	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	49	1	949	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
10	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	109	1	2100	2	Y	1					19
							1	9									
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	102	1	1977	2	Y	-0-					44
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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
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	4770	-0-	4770	4770	252	1	4518	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

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-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-					38
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									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	178	1	3438	2	Y	-0-					7
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

10	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	76	1	1474	2	Y	2					9
							2	9									
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

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	96	1	1850	2	Y	-0-					10
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y	-0-					26
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-

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
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 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
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 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
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					21
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 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
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					28
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 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
10	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	163	1	3142	2	Y	-0-					8
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									

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
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	178	1	3440	2	Y	-0-					2
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

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
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					37
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	80	1	1540	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					8
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									

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
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

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
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	107	1	2077	2	Y	15					22
							17	9									
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									

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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	2	Y	-0-					9
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	2	Y	7					10
							8	9									
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

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
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	73	1	1414	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1094	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

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
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	89	1	1723	2	Y	-0-					12
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					17
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					12
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	161	1	3116	2	Y	-0-					13
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	80	1	1554	2	Y	-0-					1
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

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
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					23
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					10
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	109	1	2101	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
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

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
10	2387	N	1965	-0-	-422	-0-	97	1	1868	2	Y	-0-					12
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									

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
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					38
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

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
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	107	1	2074	2	Y	1					19
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	Y	5					7
							6	9									
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									

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
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					34
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									

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
10	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					11
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

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
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		21	-0-	21	21	1	1	20	2	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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	2	Y	-0-					11
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									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	14B2 EXT		1980	-0-	1980	6499	97	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					37
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					4
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	1					9
							1	9									
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	125	1	2417	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	-0-					11
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									

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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					10
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
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-

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
10	T. A.		2798	-0-	2798	8534	138	1	2660	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					28
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

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
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	157	1	3027	2	Y	-0-					2
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

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
10	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	104	1	2017	2	Y	6					16
							7	9									
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									

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
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	156	1	3011	2	Y	-0-					23
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									

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
10	T. A.		2798	-0-	2798	8381	137	1	2644	2	Y	15					15
							17	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	65	1	1252	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
10	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	75	1	1458	2	Y	-0-					12
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

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
10	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	88	1	1695	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	1					18
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2573	N	1590	-0-	-983	-0-	78	1	1512	2	Y	-0-					11
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									

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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	3					20
							3	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	2	Y	-0-					23
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8450	-0-	8450	8450	443	1	7945	2	Y	56					56
							62	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	69	1	1342	2	Y	8					11
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	-0-					13
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									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	126	1	2427	2	Y	-0-					3
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

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	58	1	1120	2	N	-0-					77
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

10	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					5
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

10	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	167	1	3228	2	Y	15					22
							17	9									
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	157	1	3035	2	Y	-0-					21
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	2	Y	5					16
							6	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	Y	15					22
							17	9									
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									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1710	2	Y	2					10
							2	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

10	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	128	1	2472	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

10	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	209	1	4048	2	Y	4					21
							4	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

10	4588 X	4419	-0-	-169	-0-	217	1	4202	2	Y	-0-					11
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	-0-					1
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-					23
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					8
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									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					7
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	1					18
							1	9									
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	2416	2	Y	-0-					53
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	1					32
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

10	1426	N	862	-0-	-564	-0-	42	1	820	2	Y	-0-					7
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

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	102	1	1971	2	Y	-0-					15
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

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		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					30
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					28
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
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310																	
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-					2
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
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368																	
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-					1
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
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387																	
10	2604	N	2405	-0-	-199	-0-	118	1	2287	2	Y	-0-					3
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
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416																	
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	172	1	3329	2	Y	-0-					2
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
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377																	
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					31
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	-0-	3	1			2
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-					112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

10	T. A.		2504	-0-	2504	8859	123	1	2375	2	Y	5					5
							6	9									
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									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

10	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	N	-0-					40
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	219	1	4237	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-					5
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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	Y	-0-					2
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

10	T. A.		2054	-0-	2054	6104	101	1	1953	2	Y	-0-					35
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

10	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	121	1	2333	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					7
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

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
10	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	126	1	2435	2	Y	-0-					9
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									

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
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					12
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									

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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	6					16
							7	9									
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									

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
10	T. A.		1484	-0-	1484	5082	73	1	1411	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

10	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					2
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

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					39
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

10	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	119	1	2305	2	Y	4					7
							4	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	Y	-0-					24
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					4
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	45	1	865	2	Y	2					48
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	97	1	1872	2	Y	-0-					5
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	172	1	3333	2	Y	-0-					3
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

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					20
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					12
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									

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 #: 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
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	150	1	2903	2	Y	-0-					1
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

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
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	Y	2					17
							2	9									
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

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
10	T. A.		2927	-0-	2927	3384	144	1	2782	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
10	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	216	1	4170	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	136	1	2619	2	Y	-0-	4	1			3
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									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

10	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					5
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

10	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	127	1	2461	2	Y	-0-					1
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

10	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	124	1	2402	2	Y	-0-	7	1			6
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	20	30	1			8
							22	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-					5
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

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
10	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	158	1	3048	2	Y	-0-					3
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

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
10	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	122	1	2360	2	Y	-0-					9
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

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
10	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	216	1	4177	2	Y	-0-					9
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

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
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	167	1	3233	2	Y	-0-					10
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	5022	X	4980	-0-	-42	-0-	245	1	4735	2	Y	-0-					14
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-	7	1			6
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					6
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	98	1	1890	2	Y	-0-					14
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5533	-0-	-419	-0-	272	1	5261	2	Y	-0-					9
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	150	1	2906	2	Y	-0-					23
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									

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
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-	7	1			6
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	149	1	2884	2	Y	-0-	7	1			6
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	182	1	3511	2	Y	-0-					9
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

10	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	276	1	5325	2	Y	4					21
							4	9									
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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

10	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					4
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

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	116	1	2241	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	8					45
							9	9									
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	80	1	1553	2	Y	5					7
							6	9									
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									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	179	1	3466	2	Y	18					87
							20	9									
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									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

10	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	75	1	1440	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
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									

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
10	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	108	1	2079	2	Y	-0-					60
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-

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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	2	Y	2					21
							2	9									
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

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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-					23
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

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
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-					2
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	-0-					3
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

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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	3					9
							3	9									
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									

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
10	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	93	1	1789	2	Y	-0-					2
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

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
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	2					4
							2	9									
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

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
10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	132	1	2557	2	Y	1					7
							1	9									
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

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
10	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	230	1	4435	2	Y	2					21
							2	9									
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

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
10	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-					10
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

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
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	149	1	2887	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-					17
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

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
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	7					34
							8	9									
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

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
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	9					44
							10	9									
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									

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
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-	7	1			6
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									

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
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	67	1	1299	2	Y	-0-					4
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

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
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	Y	-0-					44
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									

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
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	132	1	2549	2	Y	-0-					25
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									

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
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-					15
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

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
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					3
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

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
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2436	2	Y	5					8
							6	9									
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									

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
10	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	159	1	3076	2	Y	-0-					44
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									

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
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	163	1	3156	2	Y	-0-					2
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

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
10	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	114	1	2206	2	Y	-0-					2
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

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
10	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	313	1	6049	2	Y	-0-					9
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

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
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	7					35
							8	9									
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									

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
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					12
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

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
10	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	125	1	2420	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	-0-	115	115	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-					17
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					2
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-

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
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	104	1	2002	2	Y	-0-					3
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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	153	1	2950	2	Y	5					8
							6	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	91	1	1761	2	Y	2					21
							2	9									
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					10
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

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
10	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	126	1	2426	2	Y	9					40
							10	9									
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									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	169	1	3264	2	Y	-0-					4
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	226	1	4367	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-	7	1			6
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	119	1	2306	2	Y	1					19
							1	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	189	1	3655	2	Y	-0-					6
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					3
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

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					15
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

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	157	1	3042	2	N	-0-					18
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

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
10	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	105	1	2024	2	Y	-0-	7	1			6
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									

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
10	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	116	1	2240	2	Y	-0-					18
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

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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2165	2	Y	2					26
							2	9									
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

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
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	392	1	7578	2	N	7					119
							8	9									
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									

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
10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					35
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									

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. GAS	(I) 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	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	92	1	1787	2	Y	2					19
								2	9									
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

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. GAS	(I) 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	5332	X	4838	-0-		-494	-0-	238	1	4600	2	Y	-0-					31
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3676	-0-		-137	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-					9
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

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. GAS	(I) 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	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-					37
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

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. GAS	(I) 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	3441	X	3018	-0-		-423	-0-	148	1	2866	2	Y	4					47
								4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	147	1	2836	2	Y	-0-					4
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

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
10	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	208	1	4022	2	Y	-0-					9
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	2					8
							2	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	233	1	4508	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	2	Y	-0-	7	1			6
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									

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
10	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-					20
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									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	222	1	4293	2	Y	-0-					68
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

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	191	1	3684	2	Y	42					84
							46	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	197	1	3799	2	Y	1					23
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	Y	-0-	7	1			6
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									

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
10	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	119	1	2293	2	Y	-0-					6
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	129	1	2500	2	Y	-0-					21
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6581	-0-	-704	-0-	324	1	6257	2	Y	-0-					3
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	128	1	2479	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	63 1	1 9	1216	2	Y	1					67
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1479	2	Y	-0-					67
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1599	2	Y	1					68
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	1496	2	Y	2					70
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1384	2	Y	1					71
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1408	2	Y	1					72

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
10	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	306 2	1 9	5919	2	Y	2					39
11	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	305 2	1 9	5722	2	Y	2					41
12	6479	X	5646	-0-	-833	-0-	294 24	1 9	5328	2	Y	22					63
01	6479	X	5756	-0-	-723	-0-	320 25	1 9	5411	2	Y	23	22	8			64
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	284 19	1 9	4998	2	Y	17	67	1	1	8	13
*03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	309	1	5547	2	Y	-0-					13

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	217	1	4192	2	N	-0-					50
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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	231	1	3613	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2070	-0-	-131	-0-	124	1	1946	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	260	1	4058	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	355	1	5551	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
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

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

10	1674 X	1641	-0-	-33	-0-	1641	2		N	-0-			75
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	157	1	3794	2	Y	-0-					11
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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	193	1	4440	2	Y	-0-					11

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
10	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	87	1	2099	2	N	-0-					91
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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	122	1	2658	2	N	-0-					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
10	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	197	1	4776	2	Y	-0-					39
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	4535	-0-	-425	-0-	200	1	4335	2	Y	-0-					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
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	126	1	3039	2	N	-0-					40
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	2942	-0-	-251	-0-	130	1	2812	2	N	-0-					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
10	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	128	1	3098	2	Y	-0-					84
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	2784	-0-	-440	-0-	123	1	2661	2	Y	-0-					84

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	5983	X	5684	-0-	-299	-0-	192	1	5492	2	N	-0-					80
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	5264	-0-	-440	-0-	236	1	5028	2	N	-0-					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
10	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	181	1	4379	2	Y	-0-					57
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	4116	-0-	-441	-0-	182	1	3934	2	Y	-0-					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
10	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	52	1	1256	2	Y	-0-					9
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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	173	1	3750	2	Y	-0-					9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	86	1	2079	2	Y	-0-					9
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	1978	-0-	-192	-0-	87	1	1891	2	Y	-0-					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
10	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	171	1	4151	2	N	-0-					31
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	3950	-0-	-514	-0-	174	1	3776	2	N	-0-					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
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	623	1	1098	2	Y	-0-					21
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	1336	-0-	-369	-0-	57	1	1279	2	Y	-0-					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

10	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-			54
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	2294	-0-	-155	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-			54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

10	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	90	1	2582	2	N	-0-			127
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	1999	-0-	-1380	-0-	90	1	1909	2	N	-0-			127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

10	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	Y	-0-			10
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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	100	1	2189	2	Y	-0-			10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	267	1	1704	2	Y	-0-			22
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	89	1	2087	2	Y	-0-			22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

10	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	162	1	4624	2	Y	-0-			29
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	4258	-0-	-516	-0-	192	1	4066	2	Y	-0-			29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 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
10	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	81	1	1960	2	Y	-0-					9
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	1997	-0-	-18	-0-	84	1	1821	2	Y	84					9
							92	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
10	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	103	1	2506	2	Y	-0-					10
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	2519	-0-	-116	-0-	112	1	2407	2	Y	-0-					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
10	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	162	1	3917	2	Y	-0-					12
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	3300	-0-	-792	-0-	146	1	3154	2	Y	-0-					12

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
10	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	160	1	3886	2	Y	-0-					56
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	3808	-0-	-253	-0-	167	1	3641	2	Y	-0-					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
10	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	69	1	1663	2	Y	-0-					10
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	1751	-0-	-140	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					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
10	6324	X	6074	-0-	-250	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					72
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	5605	-0-	-471	-0-	252	1	5353	2	N	-0-					72

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	2718	N	2685	-0-	-33	-0-	178	1	2507	2	Y	-0-					27
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	2202	-0-	-495	-0-	212	1	1990	2	Y	-0-					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
10	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	143	1	3461	2	Y	-0-					64
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	2835	-0-	-761	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-					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
10	7223	X	6841	-0-	-382	-0-	271	1	6570	2	Y	-0-					68
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	5856	-0-	-995	-0-	260	1	5596	2	Y	-0-					20

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	117	1	3341	2	Y	-0-					5
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	1767	-0-	-1705	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					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
10	4774	X	4107	-0-	-667	-0-	139	1	3968	2	Y	-0-					7
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	3259	-0-	-1360	-0-	147	1	3112	2	Y	-0-					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
10	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	108	1	3089	2	Y	-0-					6
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	2900	-0-	-293	-0-	129	1	2771	2	Y	-0-					6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	177	1	2695	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	500	1	7639	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

10	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

10	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

10	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	432	1	6759	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	4215	2			N	-0-					10
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

10	2945	X	2412	-0-	-533	-0-	145	1	2267	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

10	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	292	1	4566	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	358	1	5592	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	221	1	3459	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	1823	-0-	-2486	-0-	110	1	1713	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3723	-0-	-1454	-0-	224	1	3499	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1543	-0-	-658	-0-	93	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4825	-0-	-724	-0-	290	1	4535	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	248	1	3870	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	178	1	2777	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	275	1	4294	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	149	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1767	N	849	-0-	-918	-0-	51	1	798	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6913	X	4875	-0-	-2038	-0-	293	1	4582	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	314	1	4903	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	80	1	1253	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	284	1	4434	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	272	1	4254	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	98	1	1528	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	9703	X	7788	-0-	-1915	-0-	468	1	7320	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	436	1	6817	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	416	1	6510	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

10	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	278	1	4344	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

10	2387	X	1856	-0-	-531	-0-	112	1	1744	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

10	3224	X	1180	-0-	-2044	-0-	71	1	1109	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

10	6138	X	3781	-0-	-2357	-0-	227	1	3554	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	472	1	7376	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	349	1	5464	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	117	1	311	2	N	-0-					117
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-

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
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	912	3	Y	470	425	1			136
							517	9									
11	1380	X	1197	-0-	-183	-0-	90	1	763	3	Y	313	416	1			33
							344	9									
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	93	1	844	3	Y	295	320	1			8
							325	9									
01	1333	X	-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

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
10	2604	N	1739	-0-	-865	-0-	1729	3	10	9	N	9					77
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					183

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
10	5456	X	3930	-0-	-1526	-0-	475	1	3081	3	Y	340	274	1			160
							374	9									
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					80

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
10	1240	X	741	-0-	-499	-0-	485	1	147	3	Y	99	185	1			271
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					240

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1430	1	6031	3	Y	1157	1092	1			439
							1273	9									
*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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					401

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	1258	-0-	-4973	-0-	93	1	1165	9	Y	1059	1095	1			149
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3478	-0-	-862	-0-	399	1	2586	3	Y	448	365	1			567
							493	9									
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					504

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	206	1	1333	3	Y	540	572	1			334
							594	9									
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					296

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
*08	6200	X	4281	-0-	-1919	-0-	650	1	3140	3	Y	446	388	1			206
							491	9									
*09	6000	X	1427	-0-	-4573	-0-	185	1	826	3	Y	378	193	1			391
							416	9									
10	6200	X	2978	-0-	-3222	-0-	437	1	1970	3	Y	519	733	1			176
							571	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

10	5704	X	3215	-0-	-2489	-0-	444	1	2276	3	Y	450	371	1			447
							495	9									
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					289

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

10	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	433	1	3129	3	Y	669	543	1			425
							736	9									
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					484

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	294	1	919	3	Y	280	559	1			319
							308	9									
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					124

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
10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	531 182	1 9	1676	3	Y	165					234
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	511 161	1 9	1513	3	Y	146	201	1			179
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	327 167	1 9	1448	3	Y	152	195	1			136
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	319 72	1 9	1300	3	Y	65	11	1			190
02	2044	N	1351	-0-	-693	-0-	233 39	1 9	1079	3	Y	35	8	1			217
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					217

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	816 631	1 9	2774	3	Y	574	556	1			242
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	782 608	1 9	2326	3	Y	553	581	1			214
12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	776 532	1 9	1944	3	Y	484	405	1			293
01	4030	X	2797	-0-	-1233	-0-	543 502	1 9	1752	3	Y	456	598	1			151
02	3640	X	2398	-0-	-1242	-0-	444 439	1 9	1515	3	Y	399	202	1			348
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					348

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	430 474	1 9	1519	3	N	431	404	1			260
11	2280	N	1982	-0-	-298	-0-	372 355	1 9	1255	3	N	323	374	1			209
12	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	444 326	1 9	1291	3	N	296	351	1			154
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	476 331	1 9	1406	3	N	301	190	1			265
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	139 257	1 9	1377	3	N	234	246	1			253
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					253

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
10	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	455	1	2951	3	Y	555	456	1			530
							611	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					385

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
10	1488	X	165	-0-	-1323	-0-	90	1	75	9	Y	68	183	1			261
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					276

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
10	32023	X	31063	-0-	-960	-0-	1734	1	28487	3	N	765	561	1			444
							842	9									
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	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					376

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
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	273	1	4731	3	Y	825	583	1			305
							908	9									
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	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					308

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1036	1	1886	3	Y	614	594	1			503
							675	9									
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					606

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	593	1	2258	3	N	200					441
							220	9									
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					376

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	434	1	3052	3	N	399	374	1			469
							439	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					651

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	475	1	3554	3	N	558	602	1			91
							614	9									
07	5115	X	3962	-0-	-1153	-0-	405	1	3191	3	N	333	279	1			143
							366	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	450	1	3654	3	N	314	361	1			96
							345	9									
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	350	1	3751	3	N	598	570	1			124
							658	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	383	1	4279	3	N	497	443	1			178
							547	9									
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336	1	3228	3	N	468	594	1			52
							515	9									
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365	1	3366	3	Y	484	512	1			24
							532	9									
01	4650	X	3477	-0-	-1173	-0-	364	1	2699	3	Y	376	347	1			53
							414	9									
02	4200	X	1046	-0-	-3154	-0-	133	1	905	3	Y	7	7	1			53
							8	9									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS 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	7750	X	5112	-0-	-2638	-0-	697 499	1 9	3916	3	N	454	371	1			303
11	7500	X	4512	-0-	-2988	-0-	636 452	1 9	3424	3	N	411	516	1			198
12	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	697 569	1 9	3650	3	Y	517	568	1			147
01	7750	X	5582	-0-	-2168	-0-	800 370	1 9	4412	3	Y	336	370	1			113
*02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	616 545	1 9	5674	3	Y	495	406	1			202
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					202

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	289 333	1 9	2900	3	N	303	144	1			433
11	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	259 125	1 9	2223	3	N	114	137	1			410
12	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	238 110	1 9	1799	3	Y	100	133	1			377
01	1829	X	1068	-0-	-761	-0-	171 122	1 9	775	3	Y	111	121	1			367
02	3192	X	930	-0-	-2262	-0-	126 29	1 9	775	3	Y	26	101	1			292
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					292

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	655 1189	1 9	4082	3	N	1081	1056	1			229
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	358 1139	1 9	4437	3	N	1035	1198	1			66
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	283 1185	1 9	3173	3	Y	1077	1047	1			96
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	288 1062	1 9	3223	3	Y	965	935	1			126
02	5544	X	3194	-0-	-2350	-0-	641 910	1 9	1643	3	Y	827	732	1			221
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					221

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	746 612	1 9	3177	3	N	556	556	1			264
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	681 496	1 9	2800	3	N	451	389	1			326
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	746 591	1 9	3576	3	Y	537	570	1			293
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	588 675	1 9	3401	3	Y	614	584	1			323
02	4172	X	3746	-0-	-426	-0-	430 550	1 9	2766	3	Y	500	567	1			256
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					256

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
10	6727	X	5980	-0-	-747	-0-	766	1	4360	3	N	776	692	1			347
							854	9									
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					293

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1437	1480	1			333
							1581	9									
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515	1	7054	3	N	1615	1523	1			425
							1777	9									
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516	1	6872	3	Y	1213	1344	1			294
							1334	9									
01	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	464	1	5967	3	Y	1368	1334	1			328
							1505	9									
02	8736	X	5860	-0-	-2876	-0-	800	1	3659	3	Y	1274	1129	1			473
							1401	9									
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					473

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	416	1	873	3	N	53					436
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					170

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	2679	-0-	-5443	-0-	343	1	1619	3	N	652	589	1			333
							717	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					355

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26350	X	22287	-0-	-4063	-0-	1258	1	20233	3	N	724	742	1			290
							796	9									
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	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					230

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	171	1	1489	3	N	113	8	1			244
							124	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	206	1	2480	3	N	509	562	1			192
							560	9									
09	3000	N	3448	-0-	448	594	249	1	2647	3	N	502	404	1			290
							552	9									
10	3100	N	3619	-0-	519	1113	259	1	2878	3	N	438	568	1			160
							482	9									
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					297

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1926	-0-	-2724	-0-	93	1	1833	9	N	1666	2167	1			154
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					363

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
10	17050	X	16872	-0-	-178	-0-	932	1	13764	3	N	1978	1773	1			1100
							2176	9									
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	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					696

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
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	215	1	553	3	N	326	373	1			275
							359	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					251

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
*10	9920	X	7784	-0-	-2136	-0-	1568	1	5295	3	N	837	912	1			422
							921	9									
*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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					266

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
10	13733	X	11907	-0-	-1826	-0-	1622	1	9908	3	N	343	370	1			130
							377	9									
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	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					220

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
10	9641	X	9269	-0-	-372	-0-	591	1	8645	3	N	30					227
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					197

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
10	1271	N	306	-0-	-965	-0-	93	1	213	9	Y	194	184	1			274
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					499

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
10	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	608	1	2323	3	Y	498	555	1			86
							548	9									
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					138

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
10	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	1212	1	16519	3	N	633	749	1			243
							696	9									
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	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					369

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
*07	4719	X	2756	-0-	-1963	-0-	437	1	1825	3	N	449	534	1			26
							494	9									
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	426	1	1855	3	N	294	239	1			82
							323	9									
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	441	1	1837	3	N	444	501	1			25
							488	9									
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	442	1	1753	3	N	339	278	1			86
							373	9									
*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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	562	1	579	3	N	110					250
							121	9									
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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					230

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
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	722	1	4074	3	N	927	979	1			219
							1020	9									
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					177

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	309	1	1403	3	N	249	208	1			108
							274	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					53

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
10	T. A.		2450	-0-	2450	5356	536	1	1776	3	N	125					276
							138	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					174

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
10	4805	X	2520	-0-	-2285	-0-	473	1	1713	3	Y	304	185	1			334
							334	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					418

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
10	2263	X	590	-0-	-1673	-0-	386	1	120	3	N	76	36	1			117
							84	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	464	1	6449	3	N	398	380	1			346
							438	9									
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					269

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
10	3100	N	3700	-0-	600	1875	521	1	1933	3	N	1133	774	1			428
							1246	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					369

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
10	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	340	1	882	3	Y	454	549	1			317
							499	9									
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					348

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1578	-0-	-2173	-0-	960	1	618	9	Y	562	553	1			784
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					842

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	596	-0-	-489	-0-	308	1	288	9	N	262	376	1			323
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	2	N	-0-					-0-
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	460	1	270	2	N	-0-					-0-
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	930	N	835	-0-	-95	-0-	485	1	350	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	138	1	81	2	N	-0-					-0-
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	245	1	175	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	139	1	82	2	N	-0-					-0-
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	245	1	175	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	6	2	N	4					158
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	4 2	1 9	23	2	N	2					160
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	31	2	N	3					163
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	31	2	N	2					165
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	43	2	N	2					167
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4 1	1 9	20	2	N	1					168

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	219	1	1698	2	N	14					89
							15	9									
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									

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	2					76
							2	9									
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

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880		13883	-0-	-997	-0-	62	1	13727	2	N	85	153	1			77
							94	9									
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									

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	3	8	9	N	7					142
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	2288	-0-	-456	-0-	2273	3	9	9	N	8					170
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					170

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					78
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

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	673	2	N	4					45
						4	9									
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									

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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

10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				53
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	-0-	212	2			N	-0-				53
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	2			N	-0-				53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				53
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				53
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				113
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				113
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				113
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				113
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				113
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			N	-0-				21
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				21
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				21
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5				26
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14				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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

10	9641	X	6033	-0-	-3608	-0-	5880	3	153	9	N	139	155	1			1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

10	1860	N	200	-0-	-1660	-0-	200	3			N	-0-					1
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

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	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					81
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2476	-0-	-624	1049	2476	3			N	-0-					49
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

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		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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

10	3100	N	3145	-0-	45	210	3123	3	22	9	N	20	22	1			448
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1207	3	48	9	N	44	44	1			3
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

10	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	3672	3	86	9	N	78	87	1			106
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

10	2015	X	451	-0-	-1564	-0-	451	3			N	-0-					44
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

10	2077	N	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					7
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	659	3			N	-0-					87
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	2148	-0-	-2874	-0-	2090	3	58	9	N	53	59	1			207
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					15
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

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
10	4309	X	1688	-0-	-2621	-0-	1680	3	8	9	N	7	2	1			5
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-

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
10	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	1605	3	44	9	N	40	44	1			23
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

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
10	1550	N	749	-0-	-801	-0-	597	3	152	9	N	138	155	1			521
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

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
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2401	3	65	9	N	59	57	1			35
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	10013	X	4080	-0-	-5933	-0-	4056	3	24	9	N	22	6	1			100
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

10	1891	N	1030	-0-	-861	-0-	921	3	109	9	N	99	110	1			100
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

10	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	3			N	-0-					64
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

10	6696	X	2513	-0-	-4183	-0-	2513	3			N	-0-					112
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

10	3131	X	1739	-0-	-1392	-0-	1739	3			N	-0-					132
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

10	5673	X	2868	-0-	-2805	-0-	2828	3	40	9	N	36	35	1			25
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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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
10	33976	X	7836	-0-	-26140	-0-	7714	3	122	9	N	111	102	1			455
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

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	12855	3	175	9	N	159	153	1			43
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

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	27 14	1 9	113	2	Y	13	13	1			-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	25 21	1 9	94	2	Y	19	18	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	101	2	Y	14	13	1			2
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	23 13	1 9	105	2	Y	12	10	1			4
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	16 11	1 9	84	2	Y	10	8	1			6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-	6	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	26	1	1225	2	Y	-0-					-0-
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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					45
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

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
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4647	2	205	9	N	186	179	1			81
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

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
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
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

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1720	2	6	9	N	5					149
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	N	4					80
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3787	-0-	687	687	3786	2	1	9	N	1					27
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	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
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					87
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	9	N	3					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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	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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2					50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	300	2	25	9	N	23	182	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1517					N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-0-	7882					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
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1137	2	31	9	N	28	170	1			15
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
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	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
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					141
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	NO RPT	-0-	-5	-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
10	T. A.		11	-0-	11	734	11	2			N	-0-					75
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.		NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					374
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2231					N	NO RPT					150

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	1416					N	NO RPT					133

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		121	-0-	121	121	99	2	22	9	N	20					86
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	NO RPT	-0-	-0-	908					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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	T. A.		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					52
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	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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					121
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	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
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3	9	N	3	187	1			7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					172
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	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
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	N	6	180	1			26
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
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	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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	499	2	131	9	N	119	149	1			22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	379	2	54	9	Y	49	109	1			10
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		NO RPT	-0-	-0-	1323					Y	NO RPT					37

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					62
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	5					34
							6	9									
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

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					57
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

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	2	N	59					129
							65	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	727	-0-	-513	-0-	34	1	693	2	N	-0-					94
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					109
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	2	N	70					277
							77	9									
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

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
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	N	-0-					75
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

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
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	5	1	99	2	N	3					220
							3	9									
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

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
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	42	1	850	2	N	3					30
							3	9									
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	987	-0-	-470	-0-	46	1	924	2	N	15					73
							17	9									
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

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
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					137
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					134
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	2			N	-0-					6
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

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1309	-0-	-86	-0-	1294	2	15	9	N	14					30
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

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
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					98
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

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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					40
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

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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	N	17					57
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

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					25
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

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
10	2201	X	1801	-0-	-400	-0-	1801	2			N	-0-					15
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	2139	X	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			N	-0-					24
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

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					68
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

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
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					6
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

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15
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

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					82
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

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

10	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					17
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

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					71
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

10	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3722	2	50	9	N	45					180
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					184
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	3773	2	33	9	N	30					60
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

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
10	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	34	1	1371	2	N	5					75
							6	9									
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

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	43	1	1730	2	N	3					252
							3	9									
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

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					75
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					12
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	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					53

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					258
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

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1334	2	6	9	N	5					142
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					60
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

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
10	4005	X	892	-0-	-3113	-0-	154	1	706	2	Y	29					37
							32	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	714	-0-		-309	-0-	127	1	583	2	Y	4					12
								4	9									
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									

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

10	682	N	460	-0-		-222	-0-	82	1	374	2	Y	4					12
								4	9									
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									

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

10	248	N	184	-0-		-64	-0-	75	1	109	2	N	-0-					30
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

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

10	1302	X	837	-0-		-465	-0-	120	1	715	2	N	2	4	1			138
								2	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	141	1	839	2	N	12	4	1			120
							13	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

10	930	N	541	-0-	-389	-0-	77	1	463	2	Y	1	2	1			86
							1	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	622	2	62	9	N	56					143
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	962	2	20	9	N	18					40
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9093	3	44	9	N	40					223
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

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
10	775	X	299	-0-	-476	-0-	203	1	96	2	N	-0-					232
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

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
10	620	X	251	-0-	-369	-0-	38	1	213	2	N	-0-					51
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

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
10	1612	X	841	-0-	-771	-0-	122	1	719	2	N	-0-					81
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									

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
10	2976	X	1504	-0-	-1472	-0-	216	1	1270	2	N	16					146
							18	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	961	X	47	-0-	-914	-0-	47	2			N	-0-					102
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
	DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 239454	COMPL. DATE 09/16/2007					TOTAL DEPTH 11200			PERF.10707 - 10826		
10	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					59
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
	SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
	HUNTER, J.L.				WELL #: 2	RRCID -> 218918	COMPL. DATE 09/09/2005					TOTAL DEPTH 12100			PERF.10668 - 10896		
10	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	75	1	1156	2	N	10					110
							11	9									
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									
	COYLE, N. L.				WELL #: 5	RRCID -> 222409	COMPL. DATE 01/09/2006					TOTAL DEPTH 12000			PERF.10806 - 11004		
10	1426	X	52	-0-	-1374	-0-	29	1	23	2	N	-0-					128
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									
	JOHNSON, JAMES L.				WELL #: 4	RRCID -> 223073	COMPL. DATE 10/10/2005					TOTAL DEPTH 12000			PERF.10775 - 11672		
10	3441	X	2073	-0-	-1368	-0-	495	1	1538	2	N	36					107
							40	9									
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
	SNOW, D. E. GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 232149	COMPL. DATE 07/03/2007					TOTAL DEPTH 12012			PERF.11628 - 11686		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7289	-0-	-1143	-0-	275	1	6902	2	N	102	176	1			74
							112	9									
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									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4217	-0-	-991	-0-	673	1	3544	2	N	-0-					165
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

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
10	7254	X	4524	-0-	-2730	-0-	275	1	4235	2	N	13					152
							14	9									
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									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	209	1	5249	2	N	27					107
							30	9									
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									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					65
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	429	-0-	-656	-0-	429	2			N	-0-					41
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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

10	1116	N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					128
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

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

10	35991	X	18509	-0-	-17482	-0-	184	1	17986	2	N	308	546	1			26
							339	9									
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									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	5311	1585	3			N	-0-					25
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

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

10	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	1023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

10	4185	X	2314	-0-	-1871	-0-	2295	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3869	-0-	-1866	-0-	3852	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

10	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

10	1085	X	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

10	18445	X	15743	-0-	-2702	-0-	15472	3	271	9	N	246	179	1			161
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	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					191

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

10	26908	X	22618	-0-	-4290	-0-	22183	3	435	9	N	395	556	1			69
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	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					290

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

10	24769	X	19140	-0-	-5629	-0-	18479	3	661	9	N	601	740	1			105
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	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					296

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

10	7502	X	5988	-0-	-1514	-0-	5723	3	265	9	N	241	376	1			114
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					224

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2105	2	50	9	N	45					125
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					195

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

10	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	673	1	985	2	N	4	7	1			94
							4	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

10	837	N	312	-0-	-525	-0-	126	1	185	2	N	1	2	1			31
							1	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1535	-0-	-945	-0-	655	1	872	2	N	7	5	1			85
							8	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

10	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	143	1	856	2	N	2	5	1			147
							2	9									
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	188	1	1218	2	N	73	170	1			50
							80	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	295	1	1413	2	N	19					69
							21	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	N	9					78
							10	9									
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	183	1	1057	2	N	13					91
							14	9									
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	239	1	1233	2	N	13					104
							14	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					5
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1250	-0-	-951	-0-	263	1	983	2	N	4	6	1			64
							4	9									
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	639	1	2151	2	N	12					76
							13	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	728	1	2475	2	N	14					90
							15	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	680	1	2070	2	N	9					99
							10	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	504	1	1928	2	N	10					109
							11	9									
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	524	1	2435	2	N	20					129
							22	9									

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
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	343	1	947	2	Y	3	4	1			26
							3	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3825	-0-	-856	-0-	542	1	3237	2	N	42	205	1			42
							46	9									
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									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
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

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	59	1	79	2	N	-0-	1	1			52
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	360	1	994	2	N	3	6	1			29
							3	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1544	-0-	-998	-0-	325	1	1215	2	N	4	8	1			38
							4	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

10	6634	X	4845	-0-	-1789	-0-	693	1	4140	2	N	11	21	1			182
							12	9									
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	6271	-0-	-363	-0-	1007	1	5194	2	N	64					301
							70	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9	50	1			26
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2921	2	23	9	Y	21	115	1			47
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

10	0	N	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					73
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

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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					49
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

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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					23
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

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
10	2201	X	304	-0-	-1897	-0-	304	2			Y	-0-					51
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

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					139
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1860	X	351	-0-	-1509	-0-	351	2			Y	-0-					53
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

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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					54
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
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-

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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					23
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

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
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					23
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

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
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-

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
10	4464	X	2369	-0-	-2095	-0-	2369	2			Y	-0-					
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

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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
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

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
10	3100	N	1795	-0-	-1305	523	1795	2			Y	-0-					23
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

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
10	1829	X	768	-0-	-1061	-0-	768	2			Y	-0-					59
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

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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
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

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
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	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

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
10	0	N	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					23
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					59
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

10	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	5221	2	26	9	N	24					98
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

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38					73
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

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-					43
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									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	676	-0-	-347	-0-	96	1	570	2	N	9					189
							10	9									
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									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1196	-0-	-881	-0-	1196	2			N	-0-					190
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									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	39	1	415	2	N	30					236
							33	9									
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									

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
10	775	N	477	-0-	-298	-0-	69	1	408	2	N	-0-					178
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					212
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

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	93	1	972	2	N	3					196
							3	9									
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									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
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

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
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

10	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	288	1	1893	2	N	8					100
							9	9									
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

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

10	6665	X	4514	-0-	-2151	-0-	292	1	4196	2	N	24	176	1			27
							26	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

10	1333	N	783	-0-	-550	-0-	247	1	536	2	N	-0-					67
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									

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
10	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	401	1	2063	2	N	102					210
							112	9									
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 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
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					77
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					95
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									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					90
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									

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-					82
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

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
10	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	2			N	-0-					65
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

10	3286	X	1101	-0-	-2185	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					41
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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

10	2480	X	1377	-0-	-1103	-0-	226	1	1110	2	N	37					122
							41	9									
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									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	423	1	3923	2	N	-0-					40
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

10	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	413	1	2657	2	Y	-0-					34
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	208	1	1816	2	N	12					132
							13	9									
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	150	1	1392	2	N	-0-					60
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	266	1	949	2	Y	9					32
							10	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 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
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	84	1	260	2	N	-0-					90
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

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
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	195	1	954	2	N	-0-					50
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									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

10	9579	X	3627	-0-	-5952	-0-	289	1	3280	2	N	53	176	1			55
							58	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

10	806	X	303	-0-	-503	-0-	66	1	237	2	Y	-0-					4
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									

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
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	143	1	2201	2	N	-0-					123
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									

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
10	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	171	1	1551	2	Y	-0-					44
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

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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	436	2	N	55					115
							61	9									
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

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
10	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	515	1	1656	2	N	67					94
							74	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

10	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	561	1	1803	2	N	-0-					27
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

10	6603	X	3489	-0-	-3114	-0-	277	1	3144	2	N	62	183	1			26
							68	9									
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									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

10	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	413	1	1145	2	N	-0-					123
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									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

10	8463	X	1353	-0-	-7110	-0-	296	1	1057	2	N	-0-					30
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									

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
10	1302	X	1077	-0-	-225	-0-	266	1	811	2	Y	-0-					37
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									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	240	1	1232	2	N	-0-					100
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
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

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1997	-0-	-2374	-0-	474	1	1523	2	N	-0-					27
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2121	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2222	-0-	-1653	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1209	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	900	-0-	-681	-0-	881	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
10	1054	N	503	-0-	-551	-0-	500	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	2131	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	3399	-0-	-2491	-0-	3379	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1429	-0-	-648	-0-	1409	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	848	-0-	-454	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1198	-0-	-1189	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2533	-0-	-1497	-0-	2513	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2105	-0-	-1398	-0-	2085	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3379	-0-	-2449	-0-	3359	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3151	-0-	-1561	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 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
10	4061	X	2780	-0-	-1281	-0-	2760	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1860	-0-	-1364	-0-	1840	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3288	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	4888	-0-	-2924	-0-	4869	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1988	-0-	-1391	-0-	1968	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 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
10	4464	X	2433	-0-	-2031	-0-	2413	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2480	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	1806	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	1474	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	854	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	267	-0-	-1035	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1976	-0-	-1744	-0-	1956	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4101	-0-	-1975	-0-	4081	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1782	-0-	-1070	-0-	1762	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	2204	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	471	-0-	-397	-0-	470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
10	6355	X	3465	-0-	-2890	-0-	3446	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	2702	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1154	-0-	-830	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1882	-0-	-1590	-0-	1862	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1880	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2663	-0-	-1677	-0-	2643	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2358	-0-	-1269	-0-	2338	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1012	-0-	-786	-0-	993	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5183	-0-	-1916	-0-	5163	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	4068	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	485	-0-	-1344	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
10	3689	X	2153	-0-	-1536	-0-	2133	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	1070	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2198	-0-	-747	-0-	2178	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	3486	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	1517	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1138	-0-	-443	-0-	1118	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 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
10	3565	X	2460	-0-	-1105	-0-	2440	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2403	-0-	-2433	-0-	2384	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1902	-0-	-1787	-0-	1882	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3069	-0-	-1953	-0-	3049	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
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	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3467	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5518	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2906	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1887	-0-	-1058	-0-	1868	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	224	-0-	-458	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	2481	-0-	-4122	-0-	2464	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	340	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1598	-0-	-882	-0-	1579	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2787	-0-	-2607	-0-	2767	3	20	9	N	18	18	1			-0-
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	3306	-0-	-2305	-0-	3287	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					48
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

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
10	3100	N	3110	-0-	10	6953	3001	2	109	9	Y	99	36	1			90
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

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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	N	15					37
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	NO RPT	-0-	-124	-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
10	DLQ G-10		7281	-0-	7281	20954	7281	3			N	-0-					224
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

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
10	DLQ G-10		1414	-0-	1414	9187	148	1 6 9	1260	3	N	5					195
11	10817	X	1630	-0-	-9187	-0-	163	1 2 9	1465	3	N	2					197
12	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	262	1	4149	3	N	-0-					197
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1 2 9	4214	3	N	2					199
02	4004	X	3024	-0-	-980	-0-	233	1 1 9	2790	3	N	1					200
03	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	183	1 19 9	2058	3	N	17					217

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
10	DLQ G-10		6589	-0-	6589	23316	692	1 14 9	5883	3	N	13					121
11	30190	X	6874	-0-	-23316	-0-	686	1 18 9	6170	3	N	16					137
12	12307	X	8776	-0-	-3531	-0-	519	1 17 9	8240	3	N	15					152
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	590	1 42 9	11338	3	N	38					190
02	7980	X	7465	-0-	-515	-0-	575	1 18 9	6872	3	N	16					206
03	8773	X	7539	-0-	-1234	-0-	616	1 1 9	6922	3	N	1					207

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	1307	1	14883	2	N	-0-	10	1			96
11	16320	X	7907	-0-	-8413	-0-	478	1 8 9	7421	2	N	7					103
12	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	1195	1 1 9	19498	2	N	1	1	8			103
01	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1235	1 6 9	19709	2	N	5	7	1	1	8	100
02	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1103	1 1 9	17040	2	N	1	1	8			100
03	20708	X	19784	-0-	-924	-0-	1126	1 1 9	18657	2	N	1	1	8			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
10	6913	X	5452	-0-	-1461	-0-	440	1	5011	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

10	11160	X	8648	-0-	-2512	-0-	1201	1	7421	2	Y	24					91
							26	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					27
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

10	9579	X	4808	-0-	-4771	-0-	387	1	4421	2	N	-0-					63
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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

10	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	253	1	2883	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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									

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
10	11625	X	6325	-0-	-5300	-0-	510	1	5813	2	Y	2	7	1			11
							2	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
10	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	774	1	8811	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

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
10	6975	X	5189	-0-	-1786	-0-	721	1	4451	2	Y	15					56
							17	9									
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									

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
10	8804	X	6792	-0-	-2012	-0-	6734	2	58	9	N	53					369
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

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
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11106	2	125	9	N	114	167	1			289
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

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	17175	-0-	-5858	-0-	945	1	16119	2	N	101	180	1			88
							111	9									
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									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	1229	1	12808	2	N	205					267
							226	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	10039	-0-	-129	-0-	636	1	9377	2	Y	24					43
							26	9									
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									

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
10	2759	X	536	-0-	-2223	-0-	34	1	500	2	Y	2					2
							2	9									
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									

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
10	16492	X	10762	-0-	-5730	-0-	682	1	10066	2	Y	13					19
							14	9									
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									

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
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	617	1	9104	2	Y	22					28
							24	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	141	1	2082	2	Y	5					6
							6	9									
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									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

10	589	N	505	-0-	-84	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

10	12152	X	7414	-0-	-4738	-0-	260	1	7154	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4774	X	2832	-0-	-1942	-0-	99	1	2733	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	12090	X	9057	-0-	-3033	-0-	318	1	8739	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7874	X	7386	-0-	-488	-0-	468	1	6908	2	Y	9					13
							10	9									
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									

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
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-

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
10	10199	X	8561	-0-	-1638	-0-	301	1	8260	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	49	1	1348	2	Y	53	119	1			78
							58	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9382	-0-	-1096	-0-	329	1	9039	2	Y	13	27	1			14
							14	9									
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									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11798	-0-	-757	-0-	343	1	11432	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
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									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	X	1751	-0-	-228	-0-	79	1	1647	3	N	23	23	8			92
							25	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	15355	-0-		-1075	-0-	946	1	14304	2	Y	95	91	1			55
								105	9									
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									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11304	-0-		-1096	-0-	689	1	10422	2	Y	175	168	1			94
								193	9									
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									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8228	X	8228	-0-		-0-	-0-	498	1	7530	2	Y	182	154	1			102
								200	9									
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									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7876	-0-		-1300	-0-	228	1	7611	2	Y	34	24	1			34
								37	9									
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									

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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	43	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	17701	X	7580	-0-	-10121	-0-	7486	2	94	9	Y	85					149
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

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
10	2635	N	1614	-0-	-1021	-0-	1606	2	8	9	Y	7					13
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

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
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	18166	X	15400	-0-	-2766	-0-	947 138	1 9	14315	2	Y	125	121	1			72
11	16440	X	13214	-0-	-3226	-0-	814 129	1 9	12271	2	Y	117	118	1			71
12	18507	X	15015	-0-	-3492	-0-	810 171	1 9	14034	2	Y	155	107	1			119
01	18507	X	14045	-0-	-4462	-0-	954 163	1 9	12928	2	Y	148	146	1			121
02	16716	X	13367	-0-	-3349	-0-	772 146	1 9	12449	2	Y	133	143	1			111
*03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	975 182	1 9	15804	2	Y	165	199	1			77

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. GAS	(I) 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	14229	X	13147	-0-		-1082	-0-	806	1	12181	2	Y	145	140	1			85
								160	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	235	1	3464	2	Y	8					11
								9	9									
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									

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. GAS	(I) 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	702	N	702	-0-		-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	7161	X	6542	-0-		-619	-0-	188	1	6257	2	Y	88	79	1			95
								97	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6079	-0-	-524	-0-	213	1	5860	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	18367	-0-	-2837	-0-	1164	1	17178	2	Y	23					32
							25	9									
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									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	183	1	5032	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10199	-0-	-930	-0-	296	1	9879	2	Y	22	17	1			22
							24	9									
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									

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
10	7161	X	5422	-0-	-1739	-0-	190	1	5232	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

10	13578	X	12201	-0-	-1377	-0-	774	1	11414	2	Y	12					18
							13	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

10	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	219	1	6028	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

10	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	65	1	1785	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
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-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	622	1	9171	2	Y	16					26
							18	9									
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									

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
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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	123	1	1860	2	Y	72	69	1			42
							79	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 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
10	2325	N	1282	-0-	-1043	-0-	37	1	1227	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	473	1	6972	2	Y	14					20
							15	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1911	-0-		-290	-0-	121	1	1783	2	Y	6					8
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3598	-0-		-215	-0-	103	1	3439	2	Y	51	34	1			43
								56	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	6775	-0-		-2680	-0-	238	1	6535	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	977	-0-		-170	-0-	79	1	898	3	N	-0-					210
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

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
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									

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
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									

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
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	515	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
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									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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-

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
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	368	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	285	-0-	-180	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
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									

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	43	1	445	2	Y	55					242
							61	9									
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									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	692	-0-	-2408	5307	25	1	667	2	Y	-0-					-0-
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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	570	3	Y	17	17	1			7
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	12 19	1 9	546	3	Y	17	17	1			7
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	37 21	1 9	562	3	Y	19	19	1			7
*01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37 19	1 9	560	3	Y	17	17	1			7
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	504	3	Y	14	14	1			7
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	27 15	1 9	496	3	Y	14	18	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	3	Y	18	24	1			4
							20	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
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	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	161	1	2979	3	Y	20	25	1			5
							22	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2032	-0-	-324	-0-	104	1	1913	3	Y	14	18	1			3
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2028	-0-	-1072	7091	79	1	1921	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	3000	N	1905	-0-	-1095	5996	43	1	1834	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
12	3100	N	1811	-0-	-1289	4707	101	1	1679	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
*01	3100	N	1986	-0-	-1114	3593	122	1	1838	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
*02	5358	X	1765	-0-	-3593	-0-	107	1	1634	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2015	X	1948	-0-	-67	-0-	99	1	1827	3	Y	20	26	1			5
							22	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

10	3379	X	297	-0-	-3082	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

10	1826	N	1386	-0-	-440	-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	1228	-0-	-167	-0-	61	1	1141	3	Y	24	31	1			6
							26	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

10	3100	N	1537	-0-	-1563	187	1533	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2033	-0-	-602	-0-	99	1	1855	3	Y	72	93	1			17
							79	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	Y	21	15	1			19
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

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
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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	152	1	2802	3	Y	12	15	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
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-

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
10	3100	N	1848	-0-	-1252	3155	73	1	1761	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	3000	N	1632	-0-	-1368	1787	37	1	1580	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
12	3100	N	1765	-0-	-1335	452	98	1	1650	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
*01	2180	N	1728	-0-	-452	-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	1448	-0-	-319	-0-	73	1	1363	3	Y	11	14	1			3
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3755	2	30	9	Y	27	19	1			24
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

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
10	3100	N	1483	-0-	-1617	1425	59	1	1415	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2965	N	1540	-0-	-1425	-0-	32	1	1499	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-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	1222	-0-	-576	-0-	64	1	1150	3	Y	7	8	1			2
							8	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
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	2641	-0-	-490	-0-	133	1	2443	3	Y	59	76	1			14
							65	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
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-

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
10	3100	N	1558	-0-	-1542	8220	1551	2	7	9	Y	6	4	1			6
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

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
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-

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
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	394	-0-	-350	-0-	21 15	1 9	358	3	Y	14	19	1			3

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
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-

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
10	3534	X	2968	-0-	-566	-0-	2955	2	13	9	Y	12	9	1			11
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

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
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3559	2	65	9	Y	59	41	1			53
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

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
10	3100	N	1191	-0-	-1909	2003	1178	2	13	9	Y	12	9	1			11
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

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
10	3100	N	2320	-0-	-780	7083	2311	2	9	9	Y	8	6	1			7
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

10	3100	N	1301	-0-	-1799	349	51	1	1231	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
11	1759	N	1410	-0-	-349	-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	1194	-0-	-263	-0-	61	1	1118	3	Y	14	18	1			3
							15	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

10	2162	N	1237	-0-	-925	-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	753	-0-	-332	-0-	36	1	681	3	Y	33	42	1			8
							36	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
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	1768	-0-	-712	-0-	87	1	1658	3	Y	21	27	1			5
							23	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	3408	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-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	923	-0-	-193	-0-	46	1	855	3	Y	20	25	1			5
							22	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112 47	1 9	2691	3	Y	43	43	1			18
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59 48	1 9	2571	3	Y	44	44	1			18
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	152 53	1 9	2477	3	Y	48	48	1			18
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	177 47	1 9	2663	3	Y	43	43	1			18
*02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	2386	3	Y	37	36	1			19
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	138 39	1 9	2445	3	Y	35	46	1			8

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	2655	3	Y	15	15	1			6
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	2607	3	Y	15	15	1			6
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2635	3	Y	17	17	1			6
*01	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	80 17	1 9	1217	3	Y	15	15	1			6
*02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	111 13	1 9	1704	3	Y	12	12	1			6
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	138 14	1 9	2515	3	Y	13	16	1			3

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	2565	3	Y	27	27	1			11
11	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	56 30	1 9	2469	3	Y	27	27	1			11
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	144 33	1 9	2476	3	Y	30	30	1			11
*01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	2525	3	Y	26	26	1			11
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	2281	3	Y	23	22	1			12
03	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	125 23	1 9	2311	3	Y	21	28	1			5

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

10	3100	N	1958	-0-	-1142	2844	76 40	1 9	1842	3	Y	36	35	1			15
11	3000	N	1789	-0-	-1211	1633	41 40	1 9	1708	3	Y	36	36	1			15
12	3100	N	1632	-0-	-1468	165	88 43	1 9	1501	3	Y	39	39	1			15
*01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	97 39	1 9	1465	3	Y	35	35	1			15
*02	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	98 32	1 9	1512	3	Y	29	29	1			15
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1539	3	Y	29	37	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3006	2	30	9	Y	27	19	1			24
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	99	1	2361	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
11	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	52	1	2255	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
12	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	127	1	2186	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
*01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	143	1	2149	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
*02	2296	X	2189	-0-	-107	-0-	132	1	2037	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2325	N	2112	-0-	-213	-0-	108	1	1984	3	Y	18	23	1			4
							20	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	19	19	1			8
							21	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	N	19	19	1			8
							21	9									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	21	21	1			8
							23	9									
*01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	86	3	N	18	18	1			8
							20	9									
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	15	15	1			8
							17	9									
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	98	3	N	16	20	1			4
							18	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1637	-0-	-1463	3328	64	1	1551	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
11	3000	N	1729	-0-	-1271	2057	40	1	1667	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
12	3100	N	1685	-0-	-1415	642	89	1	1572	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
*01	2235	N	1593	-0-	-642	-0-	98	1	1473	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
*02	1624	N	1494	-0-	-130	-0-	89	1	1385	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	77	1	1424	3	Y	16	21	1			4
							18	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3837	2	30	9	Y	27	19	1			25
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

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
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	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	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
10	1116	N	370	-0-	-746	-0-	14 11	1 9	345	3	Y	10	10	1			4
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	921	3	Y	10	10	1			4
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	863	3	Y	11	11	1			4
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	712	3	Y	10	10	1			4
*02	896	N	497	-0-	-399	-0-	30 9	1 9	458	3	Y	8	8	1			4
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	22 10	1 9	408	3	Y	9	11	1			2

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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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
10	3100	N	1690	-0-	-1410	2311	67	1	1623	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1642	-0-	-1358	953	37	1	1605	3	Y	-0-					-0-
12	2634	N	1681	-0-	-953	-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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3501	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	29	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

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
10	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	144	1	3467	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
11	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	77	1	3344	3	Y	37	37	1			15
							41	9									
12	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	182	1	2973	3	Y	41	41	1			15
							45	9									
*01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	239	1	3609	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	203	1	3139	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	152	1	2852	3	Y	29	38	1			7
							32	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
10	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	121	1	2934	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	74	1	3279	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
12	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	206	1	3240	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
*01	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	149	1	2249	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*02	3444	X	3414	-0-	-30	-0-	206	1	3185	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
03	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	166	1	3087	3	Y	21	27	1			5
							23	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	112	1	2048	3	Y	18	23	1			4
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

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	13423	-0-	-2728	-0-	690	1	12626	3	Y	97	124	1			23
							107	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					149
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

10	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	96	1	3253	2	Y	36	42	1			22
							40	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

10	2573	N	295	-0-	-2278	-0-	8	1	284	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1364	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	66	1	2229	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
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

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
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-

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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	61	1	2056	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
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

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
10	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	32	1	1093	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	55	1	1849	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
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

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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43	1	1446	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
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

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
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	48	1	1631	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
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

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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	48	1	1638	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

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
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	27	1	900	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
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

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

10	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	65	1	2190	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
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

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2234	2	Y	18	19	1			15
							20	9									
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

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
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-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	33	1	1125	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
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

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
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
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

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
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-

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
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	33	1	1114	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	17	1	587	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

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
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	14	1	484	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
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

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
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	44	1	1500	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
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

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
10	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	64	1	2167	2	Y	23	26	1			15
							25	9									
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

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	38	1	1297	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
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

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
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	5	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

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
10	4402	X	3409	-0-	-993	-0-	97	1	3273	2	Y	35	40	1			22
							39	9									
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

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
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1537	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	17	21	1			11
							19	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
	GLADEWATER G.U. 15				WELL #: 6	RRCID -> 166027						COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	743	2	Y	14	25	1			2
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-
	GLADEWATER G.U. 15				WELL #: 7	RRCID -> 166028						COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946
10	T. A.		839	-0-	839	841	37	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-
	GLADEWATER G.U. 16				WELL #: 4	RRCID -> 166782						COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923
10	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	55 22	1 9	1853	2	Y	20	24	1			12
11	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	49 24	1 9	1758	2	Y	22	20	1			14
12	2077	N	104	-0-	-1973	-0-	2 1	1 9	101	2	Y	1	14	1			1
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
	RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 167000						COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	60 25	1 9	2027	2	Y	23	25	1			14
11	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	53 25	1 9	1898	2	Y	23	22	1			15
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	40 28	1 9	2053	2	Y	25	24	1			16
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	27	32	1			5
							30	9									
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									

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
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	6	1	188	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	55	1	1186	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
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-

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
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	71	1	2423	2	Y	26	30	1			16
							29	9									
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

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	590	-0-	-464	-0-	17	1	567	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

10	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	41	1	1379	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
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

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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	53	1	1808	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
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

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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	154	1	1291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	14	1	481	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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

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
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	29	1	970	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
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

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
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	64	1	1383	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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

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
10	806	N	547	-0-	-259	-0-	16	1	527	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	79 19	1 9	1705	2	Y	17	25	1			3
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

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
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-

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
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-

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
10	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	56	1	1906	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
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

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
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	40	1	1370	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

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
10	13	X	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
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

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
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	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
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	144	1	1206	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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
10	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
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

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
10	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	56	1	1904	2	Y	21	25	1			13
							23	9									
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

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
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	86	1	721	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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									

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
10	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	56	1	1913	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
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

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
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

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
10	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	52	1	1748	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
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

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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
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-

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
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

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
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-

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
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1275	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
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

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
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-

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
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	19	1	655	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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

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
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
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

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
10	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	47	1	1584	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
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

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
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	37	1	797	2	Y	3	19	1			4
							3	9									
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									

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
10	2449	X	639	-0-	-1810	-0-	24	1	523	2	Y	84	178	1			14
							92	9									
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-

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
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	114	1	2476	2	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	72	60	1			12
							79	9									
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

10	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2635	X	1956	-0-	-679	-0-	55	1	1878	2	Y	21	26	1			13
							23	9									
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

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
10	1209	N	914	-0-	-295	-0-	26	1	878	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
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

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
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	135	1	1135	2	Y	-0-	11	1			-0-
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									

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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	53	1	1789	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
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

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
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	27	1	932	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
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

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
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
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

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
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	121	1	1009	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
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-

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
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	173	1	1447	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
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

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	110	1	922	2	Y	20	30	1			3
							22	9									
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-

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
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	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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	59	1	2005	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
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

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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
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

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
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	Y	-0-	11	1			-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	138 58	1 9	1154	2	Y	53	54	1			9
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	142 23	1 9	896	2	Y	21	25	1			5
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-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	31 12	1 9	1052	2	Y	11	13	1			7
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	1239	2	Y	16	13	1			10
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	1675	2	Y	20	17	1			13
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	1515	2	Y	17	19	1			10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	1398	2	Y	17	16	1			11
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	1387	2	Y	17	17	1			11
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	182 51	1 9	1525	2	Y	46	38	1			8
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	187 19	1 9	1183	2	Y	17	21	1			4
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-	9	1			-0-
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-

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	61	1	2068	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
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

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
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-

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
10	3100	N	1450	-0-	-1650	7142	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	Y	14	44	1			10
							15	9									
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									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

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
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1654	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
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

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	35	1	1178	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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
10	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	32	1	1081	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	Y	33	51	1			6
							36	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	71	1	1544	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	76	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

10	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	72	1	1565	2	Y	17	45	1			10
							19	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	83	1	1805	2	Y	59	92	1			10
							65	9									
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	34	1	1159	2	Y	13	16	1			8
							14	9									
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	Y	28	44	1			5
							31	9									
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	70	1	1507	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	70	-0-		-953	-0-	4	1	34	2	Y	29	24	1			5
								32	9									
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-

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
10	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	29	1	995	2	Y	12	12	1			7
								13	9									
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

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
10	793	N	793	-0-		-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	70	1	1512	2	Y	76	118	1			13
								84	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	106	1	2301	2	Y	6	9	1			1
								7	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1174	-0-		-66	-0-	52	1	1116	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	70	1	2360	2	Y	26	29	1			16
								29	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	3	15	1			4
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	60	1	1287	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	5	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1305	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
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

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
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

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
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	263	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
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

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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	15	9	1			9
							17	9									
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

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
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	49	1	1654	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
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

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
10	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	43	1	1452	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
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

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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
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

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
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	134	1	1124	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1561	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
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

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-	18	1			-0-
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-

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
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	44	1	962	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	76	1	1638	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
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-

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	2	Y	18	22	1			12
							20	9									
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

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
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
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

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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	2	Y	-0-	13	1			-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	108	1	903	2	Y	80	110	1			13
							88	9									
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									

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
10	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	48	1	1615	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
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

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
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	38	1	1275	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
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

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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	225	1	1887	2	Y	-0-	3	1			-0-
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-

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
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	36	1	1230	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
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

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	94	1	3169	2	Y	37	39	1			21
							41	9									
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

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	839	-0-		-29	-0-	24	1	805	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
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

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2263	N	2166	-0-		-97	-0-	61	1	2079	2	Y	24	26	1			14
								26	9									
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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	55	1	1879	2	Y	22	25	1			13
								24	9									
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

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	(I) 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	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	96	1	2085	2	Y	8	39	1			10
								9	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
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

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	52	1	1773	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
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

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
10	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	64	1	2156	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
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

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
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1980	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	56	1	1886	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
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

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
10	1426	N	731	-0-	-695	-0-	21	1	703	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
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

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
10	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	33	1	1114	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
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

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
10	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	63	1	2140	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
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

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
10	2945	X	2268	-0-	-677	-0-	64	1	2176	2	Y	25	31	1			15
							28	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
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

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	51	1	1726	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
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

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
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	35	1	1196	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
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

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
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	38	1	1282	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
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

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
10	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	44	1	1492	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1271	N	992	-0-	-279	-0-	44	1	948	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	1601	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	77	1	1665	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	15	1	122	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
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-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	36	1	1205	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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

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
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	23	1	796	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
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

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
10	1116	N	665	-0-	-451	-0-	19	1	639	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
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

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
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	32	1	1079	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	64	1	2169	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
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

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
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	117	1	981	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
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-

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
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	206	1	1723	2	Y	96	88	1			16
							106	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					38
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
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034																	
10	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	2			Y	-0-					54
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
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138																	
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					82
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
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212																	
10	1519	X	1122	-0-	-397	-0-	1100	2	22	9	N	20					149
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

10	682	X	331	-0-	-351	-0-	24	1	307	3	N	-0-					48
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	374	1	1550	3	N	41	26	8			55
							45	9									
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	353	1	1480	3	N	25	8	8			72
							28	9									
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	357	1	1489	3	N	11	4	8			79
							12	9									
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363	1	1479	3	N	28					107
							31	9									
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	321	1	1292	3	N	7	2	8			112
							8	9									
03	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	359	1	1425	3	N	13					125
							14	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					250
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					306
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336

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
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	504	3	N	3					53
							3	9									
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

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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	6	17	1			34
							7	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
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
10	2201	X	1376	-0-	-825	-0-	107	1	1219	2	Y	45	157	1			193
							50	9									
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									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	1055	-0-	1055	3050	1051	2	4	9	Y	4					76
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	NO RPT	-0-	-0-	6687					Y	NO RPT					12

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

10	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	527	2	2	9	Y	2					2
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	NO RPT	-0-	-0-	1891					Y	NO RPT					3

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

10	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	4182	1404	2	6	9	Y	5					42
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	NO RPT	-0-	-0-	8847					Y	NO RPT					23

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

10	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	5261	1564	2	7	9	Y	6					104
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	NO RPT	-0-	-0-	11655					Y	NO RPT					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	3100	N	1090	-0-	-2010	495	162 13	1 9	915	2	Y	12					107
11	1516	N	1021	-0-	-495	-0-	163 13	1 9	845	2	Y	12					119
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	162 22	1 9	865	2	Y	20					139
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	552	2	Y	5					144
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	166 20	1 9	927	2	Y	18					162
*03	2197	N	1084	-0-	-1113	-0-	161 19	1 9	904	2	Y	17					179

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1014	2	2	9	Y	2					48
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

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

10	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1134	2	3	9	Y	3					53
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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

10	1426	N	827	-0-	-599	-0-	825	2	2	9	Y	2					61
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

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
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

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
10	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	349 102	1 9	3595	2	N	93	185	1			85
11	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	338 72	1 9	3121	2	N	65					150
12	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	346 119	1 9	3177	2	N	108	180	1			78
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354 55	1 9	3159	2	N	50					128
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	312 55	1 9	3125	2	N	50					178
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	332 45	1 9	3455	2	N	41	167	1			52

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	530	1	363	2	N	-0-					53
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

10	651	N	609	-0-	-42	-0-	575	2	34	9	N	31					184
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

10	1457	X	141	-0-	-1316	-0-	21	1	120	2	N	-0-					65
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									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

10	217	X	81	-0-	-136	-0-	12	1	69	2	N	-0-					71
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									

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	162	-0-	-86	-0-	154	2	8	9	N	7					132
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

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

10	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1	1	8			124
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	169	1	1	8	97
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
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

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
10	867		595	-0-	-272	-0-	595	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13502	X	4509	-0-	-8993	-0-	1483	1	3022	2	N	4					67
							4	9									
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									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	807	1	1626	3	N	-0-					57
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	298	1	615	2	N	-0-					38
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

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
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

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1034	1	2101	2	N	-0-					134
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

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	142	1	1411	3	N	18					129
							20	9									
11	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	114	1	1416	3	N	8					137
							9	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	3	N	16					153
							18	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1	1606	3	N	22	154	1			21
							24	9									
02	1428	N	1119	-0-	-309	-0-	104	1	984	3	N	28					49
							31	9									
03	2046	N	963	-0-	-1083	-0-	134	1	805	3	N	22					71
							24	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	337	1	1571	2	N	33					112
							36	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	334	1	1549	3	N	42					154
							46	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	332	1	1620	2	N	52	177	1	1	8	28
							57	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363	1	1596	2	N	50	3	8			75
							55	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	318	1	1501	3	N	52	3	8			124
							57	9									
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	51					175
							56	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	70	1	1806	2	N	-0-					-0-
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					5
							7	9									

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

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1727	3	52	9	N	47	166	1			125
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					173
12	1798	N	1634	-0-	-164	-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	-0-	-154	-0-	1409	3	33	9	N	30	172	1			123
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1651	3	54	9	N	49					172

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

10	6851	#	6147	-0-	-704	-0-	6033	3	114	9	N	104					189
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

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

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9	9	N	8					97
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23149	-0-	-2643	-0-	532	1	22453	3	Y	149	151	1			3
							164	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33830	-0-	-2688	-0-	776	1	32780	3	Y	249	254	1			4
							274	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
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									

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
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	36655	-0-	-3614	-0-	835	1	35268	3	N	502	510	1			9
							552	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
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					19
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

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
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					26
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

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
10	4743	X	1889	-0-	-2854	-0-	1889	2			N	-0-					22
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

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
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	63	1	1020	2	N	17					121
							19	9									
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									

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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
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

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
10	1643	X	1008	-0-	-635	-0-	1008	2			Y	-0-					73
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					6
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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	23					57
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

10	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					30
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

10	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	2769	2	69	9	N	63					87
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					25
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					25
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					25
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	12					119
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	589	1	2042	2	N	-0-					96
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									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					25
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

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
10	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			N	-0-					25
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

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
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					48
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
10	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	1829	2	2	9	N	2					122
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

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
10	5208	X	4310	-0-	-898	-0-	310	1	4000	2	N	-0-					27
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	125 14	1 9	807	2	Y	13					95
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	130 4	1 9	947	2	Y	4					99
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	164 3	1 9	934	2	Y	3					102
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	910	2	Y	2					104
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	107 3	1 9	814	2	Y	3					107
03	1116	N	398	-0-	-718	-0-	65 1	1 9	332	2	Y	1					108

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14
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 2	1 9	491	2	Y	2					16
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					16

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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

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
10	589	N	256	-0-	-333	-0-	34	1	219	2	Y	3					149
							3	9									
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									

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
10	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	409	1	2634	2	Y	42					176
							46	9									
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									

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-					84
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

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
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

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
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									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					73
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

10	186	X	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					35
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									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	698	-0-	-15	-0-	689	2	9	9	N	8	1	8			159
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	630	-0-	-114	-0-	60	1	570	2	N	-0-					159

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
10	744	X	350	-0-	-394	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					39
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

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
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	56	1	1041	3	Y	9					9
							10	9									
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									

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
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					45
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

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
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	51	1	950	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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
10	2852	X	1530	-0-	-1322	-0-	77	1	1429	3	Y	22					89
							24	9									
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									

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. (I) GAS 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	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	327	1	6112	3	Y	42	2	8			68
							46	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1624	-0-	-391	-0-	81	1	1508	3	Y	32	11	1			27
							35	9									
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									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	835	-0-	-870	-0-	42	1	793	3	Y	-0-					76
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	9793	-0-	-6017	-0-	515	1	9018	3	N	236	310	1	2	8	197
							260	9									
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									

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
10	10013	X	7421	-0-	-2592	-0-	375	1	7009	3	N	34					235
							37	9									
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									

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
10	16492	X	9283	-0-	-7209	-0-	806	1	8449	3	N	25	182	1	1	8	67
							28	9									
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									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

10	DLQ G-10	524	-0-	524	2168	524	2				Y	-0-					178
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

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2828	2	20	9	N	18					85
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

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
10	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					149
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

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
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					99
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

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
10	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					355
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

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
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-

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
10	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					92
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			64
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			79
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	687	-0-	-677	-0-	687	2	N	-0-			60
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2 7 9	Y	6			88
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2 4 9	N	4			79
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

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
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					27
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

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
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					27
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

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
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					25
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

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
10	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2			Y	-0-					65
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

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
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					46
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

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

10	1767	N	1047	-0-	-720	-0-	1047	2			N	-0-					20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

10	1705	N	165	-0-	-1540	-0-	165	2			N	-0-					92
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					27
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

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
10	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-					30
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

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
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					89
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					27
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
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-

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
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					44
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
	MARSHALL, JEFFREY				WELL #: 2		RRCID -> 229282					COMPL. DATE 04/03/2007					TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127
10	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					52
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
	WILLOUGHBY, CLARA				WELL #: 3		RRCID -> 229456					COMPL. DATE 01/26/2007					TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011
10	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			N	-0-					132
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
	LAMBERT				WELL #: 2		RRCID -> 229528					COMPL. DATE 06/02/2007					TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					139
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
	EPPS, HUGH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 231782					COMPL. DATE 01/19/2014					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					72
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
	BELL, CHARLIE				WELL #: 5		RRCID -> 232543					COMPL. DATE 07/17/2007					TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					27
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
	HARRIS, JAMES F.				WELL #: 2		RRCID -> 232615					COMPL. DATE 05/30/2007					TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					124
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

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
10	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	2			N	-0-					26
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

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
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					65
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

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
10	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	268	1	1754	2	Y	13					152
							14	9									
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									

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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	255	1	1664	2	Y	-0-					35
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

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
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					108
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

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
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-

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
10	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-					44
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					27
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	29791	X	27664	-0-	-2127	-0-	27506	2	158	9	N	144	188	1			117
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

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
10	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5931	2	44	9	N	40					110
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	1	5596	2	N	111	173	1	4	8	107
							122	9									
02	5404	X	4183	-0-	-1221	-0-	272	1	3860	2	N	46					153
							51	9									
03	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	400	1	5319	2	N	196	171	1			178
							216	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86521	X	72587	-0-	-13934	-0-	118	1	71843	2	N	569	553	1			149
							626	9									
11	79260	X	66786	-0-	-12474	-0-	119	1	66008	2	N	599	688	1	10	8	50
							659	9									
12	79484	X	67496	-0-	-11988	-0-	96	1	66863	2	N	488	357	1			181
							537	9									
01	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89	1	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
							504	9									
02	67676	X	56917	-0-	-10759	-0-	106	1	56280	2	N	483	548	1	22	8	171
							531	9									
03	72602	X	62045	-0-	-10557	-0-	116	1	61379	2	N	500	377	1	6	8	288
							550	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

10	66123	X	47570	-0-	-18553	-0-	47124	2	446	9	N	405	353	1			168
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

*06	2500	N	886	-0-	-1614	1461	108	1	753	3	Y	23	46	1			8
							25	9									
07	2243	N	782	-0-	-1461	-0-	95	1	687	3	Y	-0-					8
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	93	1	534	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	Y	-0-					3
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	3	Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					3

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2500	N	1984	-0-	-516	7645	246	1	1713	3	Y	23	46	1			15
							25	9									
07	3100	N	1770	-0-	-1330	6315	216	1	1554	3	Y	-0-					15
08	3100	N	1536	-0-	-1564	4751	224	1	1286	3	Y	24	33	1			6
							26	9									
09	3000	N	1518	-0-	-1482	3269	211	1	1307	3	Y	-0-					6
10	3100	N	1453	-0-	-1647	1622	226	1	1227	3	Y	-0-					6
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	NO RPT		-0-	-0-	1486					Y	NO RPT					6

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
10	3100	N	2099	-0-	-1001	4165	326	1	1773	3	Y	-0-					8
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	NO RPT		-0-	-0-	2381					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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	7					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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	102	1	555	3	Y	-0-					3
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	NO RPT		-0-	-0-	572					Y	NO RPT					3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	3	Y	-0-					2
*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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
*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-					-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		NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	152					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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	3	Y	-0-					5
*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		NO RPT	-0-	-0-	808					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

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-

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

10	11191 X	2623	-0-	-8568	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39556	X	11465	-0-	-28091	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	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
10	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					137
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

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
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	729	2	72	9	N	65					170
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					351
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

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
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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1028	1	822	2	N	-0-					48
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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	900	1	405	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
10	589	N	266	-0-	-323	-0-	148	1	118	2	N	-0-					90
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	217	N	125	-0-	-92	-0-	85	1	40	2	N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					100
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
10	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1945	2	10	9	N	9					204
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

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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					165
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					185
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

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	156	3	Y	23	18	1			6
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	6 24	1 9	103	3	Y	22	21	1			7
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	129	3	Y	22	20	1			9
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	139	3	Y	23	26	1			6
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	3 7	1 9	44	3	Y	6	10	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69 46	1 9	1253	3	Y	42	58	1			74
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	1138	3	Y	46					120
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70 43	1 9	1177	3	Y	39	62	1			97
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	1123	3	Y	33	62	1	1	8	67
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71 33	1 9	1160	3	Y	30					97
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	76 37	1 9	1180	3	Y	34					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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9 19	1 9	469	3	Y	17					91
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8 22	1 9	425	3	Y	20					111
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8 22	1 9	422	3	Y	20					131
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8 79	1 9	413	3	Y	72					203
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	7 39	1 9	368	3	Y	35	179	1			59
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	4 31	1 9	204	3	Y	28	1	8			86

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	3	Y	-0-					-0-
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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	23	1	1181	3	Y	-0-					-0-
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-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1584	-0-	-1299	-0-	30	1	1548	3	N	5					53
							6	9									
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									

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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	18					54
							20	9									
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									

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
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	144	1	2080	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	744	1	374	3	Y	41					90
							45	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					37
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

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

10	248	N	127	-0-	-121	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	99	126	1			168
							109	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	703	1	1528	3	Y	-0-					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	501	1	242	3	N	68					289
							75	9									
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

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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	695	1	173	3	Y	7	45	1			32
							8	9									
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

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
10	3968	X	1792	-0-	-2176	-0-	1282	1	334	3	Y	160					365
							176	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	17	1			10
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

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
10	2418	X	1241	-0-	-1177	-0-	584	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					54
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

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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	145	3	Y	18					252
							20	9									
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

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					53
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					125
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

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
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-

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

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
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	15	1	745	3	Y	5					164
							6	9									
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									

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
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	838	1	15152	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	893	1	16157	3	Y	134	140	1			33
							147	9									
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									

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
10	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	420	1	7600	3	Y	133	137	1			33
							146	9									
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									

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
10	15345	X	11456	-0-	-3889	-0-	731	1	10586	3	Y	126	120	1			342
							139	9									
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									

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
10	17298	X	15740	-0-	-1558	-0-	15616	3	124	9	Y	113	118	1			28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	39339	X	35893	-0-	-3446	-0-	1855	1	33545	3	Y	448	467	1			111
							493	9									
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									

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
10	22785	X	16345	-0-	-6440	-0-	314	1	15959	3	Y	65	52	1			57
							72	9									
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									

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
10	27373	X	24864	-0-	-2509	-0-	1298	1	23471	3	Y	86	129	1			155
							95	9									
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									

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
10	42563	X	32572	-0-	-9991	-0-	1420	1	30902	3	Y	227	276	1			88
							250	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

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
10	32364	X	31502	-0-	-862	-0-	419	1	30623	3	Y	418	350	1			154
							460	9									
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									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

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
10	33077	X	28642	-0-	-4435	-0-	1847	1	26391	3	Y	367	443	1			62
							404	9									
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									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

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
10	23901	X	20292	-0-	-3609	-0-	387	1	19655	3	Y	227	176	1			198
							250	9									
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									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

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
10	15748	X	12855	-0-	-2893	-0-	248	1	12571	3	Y	33	66	1			29
							36	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	351 409	1 9	25647	3	Y	372	315	1			137
11	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	364 532	1 9	25724	3	Y	484	503	1			118
12	26319	X	25214	-0-	-1105	-0-	358 550	1 9	24306	3	Y	500	366	1			252
01	26319	X	24069	-0-	-2250	-0-	263 521	1 9	23285	3	Y	474	547	1			179
02	23632	X	21340	-0-	-2292	-0-	276 398	1 9	20666	3	Y	362	305	1			236
03	26164	X	22542	-0-	-3622	-0-	289 370	1 9	21883	3	Y	336	450	1			122

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
10	29729	X	27875	-0-	-1854	-0-	982 185	1 9	26708	3	Y	168	185	1			65
11	29640	X	26692	-0-	-2948	-0-	906 174	1 9	25612	3	Y	158	123	1			100
12	30628	X	28130	-0-	-2498	-0-	950 189	1 9	26991	3	Y	172	182	1			90
01	30628	X	28032	-0-	-2596	-0-	978 184	1 9	26870	3	Y	167	172	1	1	8	84
02	26992	X	25056	-0-	-1936	-0-	873 162	1 9	24021	3	Y	147	151	1			80
03	28117	X	26943	-0-	-1174	-0-	976 168	1 9	25799	3	Y	153	151	1			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
10	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	383 118	1 9	27994	3	Y	107	90	1			39
11	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	384 149	1 9	27179	3	Y	135	141	1			33
12	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	446 153	1 9	30328	3	Y	139	102	1			70
01	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	331 145	1 9	29294	3	Y	132	152	1			50
02	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	353 111	1 9	26499	3	Y	101	85	1			66
*03	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	383 102	1 9	28979	3	Y	93	125	1			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
10	19592	X	16601	-0-	-2991	-0-	319 107	1 9	16175	3	Y	97	76	1			85
11	18960	X	16221	-0-	-2739	-0-	303 150	1 9	15768	3	Y	136	130	1			91
12	19592	X	15784	-0-	-3808	-0-	294 201	1 9	15289	3	Y	183	177	1			97
01	17639	X	14914	-0-	-2725	-0-	286 154	1 9	14474	3	Y	140	125	1			112
02	15540	X	12521	-0-	-3019	-0-	233 158	1 9	12130	3	Y	144	182	1	1	8	73
03	16771	X	11954	-0-	-4817	-0-	231 157	1 9	11566	3	Y	143	133	1			83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	326	1	23833	3	Y	325	294	1			120
							358	9									
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									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43431	X	37960	-0-	-5471	-0-	506	1	36979	3	Y	432	450	1			159
							475	9									
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									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	20885	-0-	-5248	-0-	401	1	20339	3	Y	132	128	1			104
							145	9									
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									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	17488	-0-	-6165	-0-	336	1	17049	3	Y	94	98	1			74
							103	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44671	X	42356	-0-	-2315	-0-	1850	1	40256	3	Y	227	249	1			88
							250	9									
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									

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
10	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1103	1	15766	3	Y	270	323	1			46
							297	9									
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									

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
10	66681	X	56384	-0-	-10297	-0-	756	1	55175	3	Y	412	457	1			152
							453	9									
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									

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
10	94209	X	64416	-0-	-29793	-0-	63307	3	1109	9	Y	1008	1049	1			249
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	102021	X	45562	-0-	-56459	-0-	868	1	44096	3	Y	544	526	1			428
							598	9									
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									

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
10	40796	X	32366	-0-	-8430	-0-	431	1	31510	3	Y	386	406	1			142
							425	9									
11	39480	X	30663	-0-	-8817	-0-	423	1	29930	3	Y	282	355	1			69
							310	9									
12	40796	X	30599	-0-	-10197	-0-	439	1	29839	3	Y	292	214	1			147
							321	9									
01	38936	X	29984	-0-	-8952	-0-	332	1	29348	3	Y	276	319	1			104
							304	9									
02	32172	X	26093	-0-	-6079	-0-	340	1	25520	3	Y	212	178	1			138
							233	9									
03	32364	X	28001	-0-	-4363	-0-	362	1	27423	3	Y	196	263	1			71
							216	9									

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
10	74183	X	58130	-0-	-16053	-0-	2962	1	53573	3	Y	1450	1516	1			359
							1595	9									
11	66930	X	54119	-0-	-12811	-0-	2826	1	49675	3	Y	1471	1354	1			476
							1618	9									
12	66464	X	53018	-0-	-13446	-0-	2892	1	48549	3	Y	1434	1312	1			598
							1577	9									
01	64635	X	53208	-0-	-11427	-0-	2923	1	48668	3	Y	1470	1682	1			386
							1617	9									
02	52220	X	46630	-0-	-5590	-0-	2616	1	42580	3	Y	1304	1260	1			430
							1434	9									
03	57815	X	49542	-0-	-8273	-0-	2894	1	45151	3	Y	1361	1343	1			448
							1497	9									

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
10	84661	X	71450	-0-	-13211	-0-	1357	1	68909	3	Y	1076	1178	1			417
							1184	9									
11	81930	X	68653	-0-	-13277	-0-	1273	1	66288	3	Y	993	780	1			630
							1092	9									
12	78368	X	68834	-0-	-9534	-0-	1275	1	66358	3	Y	1092	1150	1			572
							1201	9									
01	76415	X	67344	-0-	-9071	-0-	1282	1	64916	3	Y	1042	1084	1			530
							1146	9									
02	62496	X	58598	-0-	-3898	-0-	1085	1	56500	3	Y	921	948	1			503
							1013	9									
03	69192	X	61238	-0-	-7954	-0-	1179	1	58999	3	Y	964	950	1			517
							1060	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	496	X	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					147
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

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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	440	2	117	9	Y	106	46	1			60
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

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
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-

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
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-

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
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	666	2			N	-0-					33
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					27
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

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

10	3286	X	1541	-0-	-1745	-0-	1539	2	2	9	Y	2	27	1	1	8	35
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					34
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

10	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					118
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-					109
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					90
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

10	589	N	439	-0-	-150	-0-	437	2	2	9	N	2					20
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

10	992	X	570	-0-	-422	-0-	548	2	22	9	N	20					50
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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

10	1922	X	524	-0-	-1398	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					62
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					66
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	87	-0-	-471	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					75
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

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
10	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
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

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
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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	436	-0-	-463	-0-	436	2			Y	-0-					22
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					49
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					33
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					47
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
10	1178	N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-					72
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

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
10	1085	N	521	-0-	-564	-0-	513	2	8	9	N	7					95
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

10	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	148	1	1555	2	Y	7	1	8			95
							8	9									
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

10	837	N	317	-0-	-520	-0-	317	2			N	-0-					23
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

10	806	N	301	-0-	-505	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

10	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					60
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					37
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					40
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	N	9					139
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2135	2	12	9	N	11					110
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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2462	2	50	9	N	45	174	1	1	8	22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2498	2	2	9	Y	2					10
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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					24
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					27
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

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
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	78	1	815	2	Y	11					28
							12	9									
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

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1440	-0-	-420	-0-	125	1	1313	2	Y	2					23
							2	9									
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									

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
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5975	2	14	9	Y	13					30
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
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

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
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					27
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					90
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

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
10	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1	1	8			26
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					60
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	157	-0-	-1920	-0-	157	2			Y	-0-					52
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
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

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
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	980	2	23	9	N	21	1	8			137
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					82
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					119
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					107
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

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 #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

10	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	3152	2			N	-0-					46
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

10	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	1641	2	3	9	N	3					60
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

10	3658	X	779	-0-	-2879	-0-	779	2			Y	-0-	20	1			-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					27
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	482	2			N	-0-					46
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	2995	2	91	9	N	83	176	1			50
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1952	-0-	1952	3075	1786	2	166	9	N	151	175	1			40
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					39
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	8			57
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	17337	-0-	-1790	-0-	1302	1	15991	2	N	40	173	1			41
							44	9									
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5216	2	94	9	N	85	177	1	2	8	120
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

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
10	2666	X	1000	-0-	-1666	-0-	62	1	907	2	Y	28					87
							31	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
10	35309	X	33274	-0-	-2035	-0-	310	1	32630	2	Y	304	365	1	4	8	158
							334	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

10	12586	X	11073	-0-	-1513	-0-	10920	2	153	9	N	139	3	8			196
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

10	14787	X	12127	-0-	-2660	-0-	11960	2	167	9	N	152	178	1	1	8	104
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 11210 - 12442

10	12555	X	11490	-0-	-1065	-0-	11361	2	129	9	N	117	3	8			191
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11270 - 12742

10	11811	X	10636	-0-	-1175	-0-	10489	2	147	9	N	134	171	1			84
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

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10705 - 15273

10	34999	X	30837	-0-	-4162	-0-	30703	2	134	9	N	122	181	1			30
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 11354 - 12834

10	11873	X	7719	-0-	-4154	-0-	7623	2	96	9	N	87	176	1	1	8	43
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24211	X	22436	-0-	-1775	-0-	22219	2	217	9	N	197	348	1	3	8	74
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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	9805	-0-	-5416	-0-	9728	2	77	9	N	70	178	1	1	8	125
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	12811	-0-	-2844	-0-	12638	2	173	9	N	157	172	1	1	8	105
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

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	19629	-0-	-2102	-0-	279 202	1 9	19148	2	N	184	178	1	3	8	162
11	20640	X	18354	-0-	-2286	-0-	270 165	1 9	17919	2	N	150	188	1	3	8	121
12	20770	X	18636	-0-	-2134	-0-	279 297	1 9	18060	2	N	270	356	1	3	8	32
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279 158	1 9	17975	2	N	144	4	8			172
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	252 217	1 9	16009	2	N	197	186	1	4	8	179
03	19623	X	17874	-0-	-1749	-0-	279 147	1 9	17448	2	N	134	175	1	4	8	134

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17949	X	15054	-0-	-2895	-0-	279 245	1 9	14530	2	N	223	185	1	2	8	70
11	16890	X	14265	-0-	-2625	-0-	270 160	1 9	13835	2	N	145	186	1	2	8	27
12	15872	X	14519	-0-	-1353	-0-	279 300	1 9	13940	2	N	273	168	1	4	8	128
01	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279 238	1 9	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
02	13860	X	12579	-0-	-1281	-0-	252 186	1 9	12141	2	N	169	182	1	4	8	145
03	15066	X	13575	-0-	-1491	-0-	279 222	1 9	13074	2	N	202	190	1	4	8	153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	12129	-0-	-2348	-0-	11975	2	154	9	N	140	175	1	2	8	104
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

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	17763	-0-	-5425	-0-	17609	2	154	9	N	140	184	1	6	8	176
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	15706	-0-	-2863	-0-	121	1	15384	2	N	183	171	1	3	8	171
							201	9									
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									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	14171	-0-	-4026	-0-	14030	2	141	9	N	128	164	1	4	8	27
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

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	20506	-0-	-3457	-0-	158	1	20066	2	N	256	179	1	2	8	214
							282	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29264	X	25696	-0-	-3568	-0-	1643	1	23878	2	N	159	174	1	3	8	231
							175	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

10	22010	X	19295	-0-	-2715	-0-	19128	2	167	9	N	152	177	1	2	8	159
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

10	5549	X	4243	-0-	-1306	-0-	4059	2	184	9	N	167	177	1	2	8	129
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

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

10	12276	X	8571	-0-	-3705	-0-	8477	2	94	9	N	85	3	8			164
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

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

10	33976	X	28925	-0-	-5051	-0-	279	1	28116	2	N	482	358	1	3	8	158
							530	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4934	2	39	9	N	35	1	8			196
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	20071	-0-	-4295	-0-	19501	2	570	9	N	518	530	1	5	8	112
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

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
10	37076	X	32480	-0-	-4596	-0-	310	1	31767	2	N	366	359	1	5	8	147
							403	9									
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									

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
10	15779	X	13400	-0-	-2379	-0-	279	1	12986	2	N	123	3	8			172
							135	9									
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									

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
10	36921	X	28061	-0-	-8860	-0-	310	1	26951	2	N	727	719	1	4	8	229
							800	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35557	X	30990	-0-	-4567	-0-	30824	2	166	9	N	151	173	1	2	8	202
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

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
10	25668	X	22187	-0-	-3481	-0-	21891	2	296	9	N	269	178	1	6	8	169
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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278	X	31526	-0-	-3752	-0-	30997	2	529	9	N	481	537	1	3	8	238
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

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65844	X	54045	-0-	-11799	-0-	1066	1	52352	2	N	570	532	1	1	8	155
							627	9									
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									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	481	-0-	-914	-0-	481	2			N	-0-					26
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64139	X	53252	-0-	-10887	-0-	52635	2	617	9	N	561	531	1	7	8	149
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44330	X	36938	-0-	-7392	-0-	1612	1	34915	2	N	374	359	1	3	8	164
							411	9									
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									

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
10	84413	X	58938	-0-	-25475	-0-	178	1	58290	2	N	427	374	1	3	8	124
							470	9									
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									

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
10	39308	X	33933	-0-	-5375	-0-	33474	2	459	9	N	417	352	1	7	8	266
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

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
10	51274	X	38844	-0-	-12430	-0-	279	1	37294	2	N	1155	1054	1	6	8	258
							1271	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	105152	X	72816	-0-	-32336	-0-	155	1	71066	2	N	1450	1425	1	4	8	255
							1595	9									
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									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47306	X	32990	-0-	-14316	-0-	99	1	32607	2	N	258	373	1	3	8	25
							284	9									
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									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75485	X	59765	-0-	-15720	-0-	1182	1	58021	2	N	511	549	1			211
							562	9									
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									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82925	X	60096	-0-	-22829	-0-	59863	2	233	9	N	212	358	1	6	8	37
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129642	X	90039	-0-	-39603	-0-	117 1631	1 9	88291	2	N	1483	1439	1	13	8	358
11	108690	X	77928	-0-	-30762	-0-	111 1396	1 9	76421	2	N	1269	1281	1	16	8	330
12	110949	X	72988	-0-	-37961	-0-	114 707	1 9	72167	2	N	643	718	1	17	8	238
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113 834	1 9	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
02	90272	X	47972	-0-	-42300	-0-	90 498	1 9	47384	2	N	453	534	1	10	8	178
03	90024	X	51361	-0-	-38663	-0-	100 856	1 9	50405	2	N	778	539	1	14	8	403

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179676	X	123235	-0-	-56441	-0-	162 1172	1 9	121901	2	N	1065	889	1	12	8	237
11	153750	X	109957	-0-	-43793	-0-	159 988	1 9	108810	2	N	898	906	1	15	8	214
12	149916	X	105410	-0-	-44506	-0-	165 806	1 9	104439	2	N	733	721	1	17	8	209
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166 1012	1 9	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
02	122640	X	86051	-0-	-36589	-0-	162 710	1 9	85179	2	N	645	560	1	16	8	280
03	123225	X	90576	-0-	-32649	-0-	179 490	1 9	89907	2	N	445	355	1	18	8	352

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92132	X	78926	-0-	-13206	-0-	1567 444	1 9	76915	2	N	404	362	1			169
11	87180	X	71819	-0-	-15361	-0-	1527 441	1 9	69851	2	N	401	358	1	1	8	211
12	87482	X	70961	-0-	-16521	-0-	1569 492	1 9	68900	2	N	447	551	1	2	8	105
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561 539	1 9	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
02	59840	X	59840	-0-	-0-	-0-	1398 404	1 9	58038	2	N	367	363	1	2	8	227
*03	63986	X	63986	-0-	-0-	-0-	1559 413	1 9	62014	2	N	375	343	1	3	8	256

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42718	X	29733	-0-	-12985	-0-	29173	2	560	9	N	509	540	1	8	8	68
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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66464	X	49244	-0-	-17220	-0-	48786	2	458	9	N	416	523	1	3	8	89
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	666	-0-	-388	-0-	57	1	607	3	N	2					77
							2	9									
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

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
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2089	3	N	-0-					119
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									

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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	207	1	1196	2	N	1	1	8			97
							1	9									
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

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					107
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

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					37
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	70	1	404	2	N	-0-					48
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

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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	109	1	627	2	N	-0-					139
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

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
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	180	1	1037	2	N	-0-					77
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

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					43
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

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
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					100
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

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
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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					43
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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	41	1	441	3	N	-0-					89
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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	101	1	585	2	N	-0-					62
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									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	30	1	322	3	N	3					43
							3	9									
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									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

10	868	N	411	-0-	-457	-0-	35	1	376	3	N	-0-					42
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									

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					97
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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					82
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	1	1	8			114
							1	9									
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

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
10	279	N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	N	-0-					47
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

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
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	50	1	536	3	N	-0-					33
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

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
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	N	4					77
							4	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					60
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

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					45
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

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
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1187	3	N	15					80
							17	9									
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									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					42
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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	25	1	269	3	N	-0-					82
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

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	109	-0-	-821	-0-	9	1	100	3	N	-0-					87
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	67	1	714	3	N	-0-					38
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

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
10	1147	N	463	-0-	-684	-0-	26	1	437	2	N	-0-					35
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	640	1	572	2	N	3	1	8			114
							3	9									
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

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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	7					94
							8	9									
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									

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	N	-0-					63
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

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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	N	-0-					47
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

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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	N	13					95
							14	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	743	-0-	-373	-0-	63	1	677	3	N	3	2	8			155
							3	9									
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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	801	1	2159	2	N	1	1	8			82
							1	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2547	2	22	9	N	20					44
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					17
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					7
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

	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
10	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			Y	-0-					5
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

	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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

	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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

	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
10	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					30
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

	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
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					18
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	45646	X	45646	-0-	-0-	-0-	45405	2	241	9	N	219	191	1			164
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

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
10	25978	X	22056	-0-	-3922	-0-	21707	2	349	9	N	317	384	1			166
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									

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
10	26598	X	14534	-0-	-12064	-0-	14370	2	164	9	N	149	190	1			163
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									

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
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15043	2	218	9	N	198	188	1			289
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	15002	-0-	-64	-0-	14775	2	227	9	N	206	381	1			114
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									

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
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

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1342	2	39	9	N	35					110
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

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
10	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2402	2	72	9	N	65					93
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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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
10	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					45
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	517	-0-	-289	-0-	500	2	17	9	N	15					65

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
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1129	2	151	9	N	137	186	1			26
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	988	-0-	-562	-0-	900	2	88	9	N	80					100

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	N	26					35
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					19
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					19

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9	9	N	8					12
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	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					7
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

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
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	771	2	28	9	N	25					35
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	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					19
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					19

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					111
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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

10	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			N	-0-					20
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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					4
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	208 21	1 9	2691	3	Y	-0-					46
11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	141	1	1855	3	Y	-0-					46
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	173 21	1 9	2116	3	Y	19					65
01	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	175 1	1 9	1919	3	Y	1					66
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	3	Y	-0-					66
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	197 8	1 9	1766	3	Y	7					73

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	393 14	1 9	3644	3	Y	13	95	1			43
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	416 15	1 9	3649	3	Y	14					57
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	434 22	1 9	3932	3	Y	20					77
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	468 13	1 9	4237	3	Y	12	41	1			48
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	404 19	1 9	3682	3	Y	17					65
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	374 8	1 9	3329	3	Y	7					72

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
10	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	214 167	1 9	1978	3	Y	152	172	1			77
11	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	217 48	1 9	1906	3	Y	44					121
12	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	208 46	1 9	1885	3	Y	42					163
01	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	205 46	1 9	1854	3	Y	42					205
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	179 14	1 9	1630	3	Y	13	141	1			77
03	2139	N	1286	-0-	-853	-0-	129 7	1 9	1150	3	Y	6					83

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	375	1	3475	3	Y	117	136	1			66
							129	9									
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									

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
10	14818	X	14561	-0-	-257	-0-	1262	1	13244	3	Y	50	92	1			51
							55	9									
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									

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
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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3094	-0-	-936	-0-	551	1	2522	3	Y	19	27	1			11
							21	9									
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									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1625	2	N	17					120
							19	9									
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									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100		2619	-0-	-481	-0-	117	1	2502	2	N	-0-					127
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

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
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	252	1	5325	2	N	-0-					29
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

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
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					32
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					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
10	DLQ G-10		8840	-0-	8840	25583	399	1	8431	2	Y	9					41
							10	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13104	198	1 6 9	4197	2	Y	5					21
11	16182	X	3078	-0-	-13104	-0-	165	1 3 9	2910	2	Y	3	20	1			4
12	4774	X	2995	-0-	-1779	-0-	164	1 4 9	2827	2	Y	4					8
01	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	157	1 3 9	3055	2	Y	3					11
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	3192	2	Y	4					15
*03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	3309	2	Y	3					18

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
10	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6032	95	1 2 9	2003	2	Y	2					10
11	8119	X	2087	-0-	-6032	-0-	112	1 2 9	1973	2	Y	2	10	1			2
12	2170	X	1649	-0-	-521	-0-	91	1 2 9	1556	2	Y	2					4
01	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	80	1 1 9	1551	2	Y	1					5
02	1960	N	1451	-0-	-509	-0-	68	1 2 9	1381	2	Y	2					7
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1710	2	Y	2					9

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
10	DLQ G-10		17726	-0-	17726	41734	799	1 20 9	16907	2	Y	18					56
11	51639	X	9905	-0-	-41734	-0-	530	1 11 9	9364	2	Y	10	58	1			8
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	646	1 18 9	11124	2	Y	16					24
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	892	1 17 9	17360	2	Y	15					39
02	16016	X	14510	-0-	-1506	-0-	682	1 19 9	13809	2	Y	17					56
*03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	865	1 20 9	17986	2	Y	18					74

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
10	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2803	56	1 1 9	1193	2	Y	1					6
11	2900	N	1191	-0-	-1709	1094	64	1 1 9	1126	2	Y	1	5	1			2
12	2231	N	1137	-0-	-1094	-0-	62	1 1 9	1074	2	Y	1					3
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	935	2	Y	1					4
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1330	2	Y	1					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5038	-0-	5038	16682	227	1 6 9	4805	2	Y	5					25
11	21572	X	4890	-0-	-16682	-0-	262	1 6 9	4622	2	Y	5	24	1			6
12	6882	X	4946	-0-	-1936	-0-	271	1 8 9	4667	2	Y	7					13
01	6882	X	3081	-0-	-3801	-0-	151	1 2 9	2928	2	Y	2					15
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	223	1 7 9	4505	2	Y	6					21
*03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	244	1 6 9	5075	2	Y	5					26

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
10	DLQ G-10		1906	-0-	1906	4736	86	1 2 9	1818	2	Y	2					6
11	2900	N	1584	-0-	-1316	3420	85	1 1 9	1498	2	Y	1	7	1			-0-
12	3100	N	2016	-0-	-1084	2336	111	1 3 9	1902	2	Y	3					3
01	3100	N	1889	-0-	-1211	1125	92	1 2 9	1795	2	Y	2					5
02	2800	N	1770	-0-	-1030	95	83	1 2 9	1685	2	Y	2					7
03	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	46	1 1 9	942	2	Y	1					8

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
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3211	61	1 81 9	1175	2	N	74	177	1			30
11	2900	N	2659	-0-	-241	2970	62	1 179 9	2418	2	N	163					193
12	3100	N	1787	-0-	-1313	1657	55	1 10 9	1722	2	N	9					202
01	3012	N	1355	-0-	-1657	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					202
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1 18 9	1152	2	N	16	179	1			39
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1 31 9	1185	2	N	28					67

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	204	1	1990	2	N	-0-					206
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

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	2722	2	N	-0-					100
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	261	1	2551	2	N	-0-					32
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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

10	DLQ G-10		2551	-0-	2551	9958	160	1	2391	2	N	-0-					28
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15
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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					27
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12011	2	21	9	N	19					227
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					178
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

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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
10	1643	X	800	-0-	-843	-0-	800	2			N	-0-					103
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

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
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8046	2	4	9	N	4					107
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

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2137	-0-	-963	749	2137	2			N	-0-					69
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					60
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

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	709	-0-	-624	-0-	709	2			N	-0-					80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

10	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	3082	2			N	-0-					35
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					250
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

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8586	2	14	9	N	13	178	1			65
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

10	5735	X	2242	-0-	-3493	-0-	2242	2			N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					173
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2					42
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9671	2	11	9	N	10					95
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

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11549	2	51	9	N	46	180	1			66
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12519	2	12	9	N	11	164	1			67
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

10	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2			N	-0-					163
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	2			N	-0-					123
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

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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	330	1	1504	2	N	30					107
							33	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	300	1	690	2	N	8					115
							9	9									
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

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
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					35
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

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					198
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

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	19877	2	21	9	N	19					148
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4914	-0-	-1007	-0-	4895	2	19	9	N	17					68
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	4140	2			N	-0-					32
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					68
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

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	185	-0-	-2915	-0-	185	2			N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					82
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

10	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

10	1888	N	1632	-0-	-256	-0-	1632	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					40
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

10	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	2			N	-0-					20
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	2582	N	2423	-0-	-159	-0-	2423	2			N	-0-					57
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2874	2			N	-0-					83
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

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
10	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4642	2			N	-0-					63
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

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					95
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

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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					57
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					60
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

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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					33
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

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
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					155
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

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
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					29
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

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					230
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	791	1	1300	3	N	1					34
							1	9									
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									

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	351	1	1930	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

10	3689	X	2163	-0-	-1526	-0-	333	1	1830	3	Y	-0-					-0-
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-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

10	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	601	1	1450	3	N	-0-					33
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
10	9238	X	7112	-0-	-2126	-0-	693	1	6419	3	Y	-0-					8
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									

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
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	617	1	5719	3	N	-0-					35
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									

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
10	21917	X	18985	-0-	-2932	-0-	1847	1	17110	3	Y	25	80	1			26
							28	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	457	1	4234	3	Y	6	21	1			6
							7	9									
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									

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
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	692	1	6411	3	Y	16	70	1			16
							18	9									
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									

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
10	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	283	1	2620	3	Y	3	58	1			22
							3	9									
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									

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
10	2852	X	191	-0-	-2661	-0-	14	1	176	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	625	1	5792	3	Y	-0-					8
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									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	11728	-0-	-1323	-0-	841	1	10865	3	Y	20	35	1			20
							22	9									
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									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	514	1	4757	3	Y	-0-					14
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	1078	1	9985	3	Y	32					148
							35	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8495	-0-	-650	-0-	827	1	7661	3	Y	6					46
							7	9									
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									

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
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	515	1	4769	3	Y	10					119
							11	9									
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									

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
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	3	Y	12	23	1			13
							13	9									
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									

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
10	3100	N	6846	-0-	3746	15105	492	1	6354	3	Y	-0-					41
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

10	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					5
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

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

10	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-					2
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1	2130	2	Y	-0-			-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	42	1	2878	2	Y	-0-			5
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

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1991	2	Y	-0-			3
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

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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	100	1	2206	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	34	1	627	2	N	-0-			20
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7099	X	5945	-0-	-1154	-0-	86	1	5859	2	Y	-0-					13
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

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
10	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	18	1	4905	2	Y	-0-					9
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

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
10	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	178	1	3260	2	N	-0-					27
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

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
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6293	X	3939	-0-	-2354	-0-	50	1	3889	2	Y	-0-					11
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

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
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	171	1	3131	2	N	-0-					58
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1657	2	N	-0-					-0-
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

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
10	8339	X	6405	-0-	-1934	-0-	106	1	6299	2	Y	-0-					12
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

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
10	5022	X	2936	-0-	-2086	-0-	152	1	2784	2	N	-0-					39
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

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
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5518	X	1109	-0-	-4409	-0-	8	1	1101	2	Y	-0-					15
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

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
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	186	1	4082	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	2637	-0-	-3036	-0-	33	1	2604	2	Y	-0-					9
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	148	1	2712	2	N	-0-					65
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	250	1	4590	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	445	1	9789	2	N	-0-					150
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	5735	3626	-0-	-2109	24217	3626	2				N	-0-	153	1			43
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	5735	11434	-0-	5699	16804	11383	2	51	9		N	46					109

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					71
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

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
10	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	398	1	2858	2	N	-0-					110
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC 072662
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	26	1	514	2	N	72	183	1			193
							79	9									
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

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					110
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					48
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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
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

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
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	951	N		951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
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

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
04	SHUT IN		3903	-0-	3903	7064	3775	2	128	9	N	116	159	1			120
05	SHUT IN		626	-0-	626	7690	626	2			N	-0-					120
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7690					N	NO RPT					120
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

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
05			0	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					-0-
06			0	-0-	5912	11538	5912	2			N	-0-					-0-
07			0	-0-	1559	13097	1559	2			N	-0-					-0-
08			0	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
09			0	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
10			0	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
11			0	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
12			0	-0-	-0-	13097					N	-0-					-0-
01			0	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02			0	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	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
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	14B DENY		-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	X	213	-0-	-4	-0-	199	2	14	9	N	13					93
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

10	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4682	2	57	9	N	52	168	1	3	8	30
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

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

10	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4618	2	23	9	N	21	1	8			78
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

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					126
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3044	R	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	N	9					92
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	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					36

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
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
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

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2708	-0-	-1322	-0-	2708	2			N	-0-					18
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	2300	-0-	-25	-0-	2300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	2	Y	-0-			-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			-0-
*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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	22	1	461	2	Y	-0-			-0-
*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-

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
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*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

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	125	1	2645	2	Y	55	73	1			19
							61	9									
*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

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	274	N	274	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	134	1	2825	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	256	1	5413	2	Y	-0-					-0-
*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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	234	1	4944	2	Y	55	73	1			19
							61	9									
*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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	262	1	5539	2	Y	109	141	1			37
							120	9									
*11	6300	X	3277	-0-	-3023	-0-	153	1	3083	2	Y	37	70	1			32
							41	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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

10	620	X	348	-0-	-272	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	901	1	19023	2	Y	-0-					-0-
*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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	392	1	8284	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

10	341	N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
*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-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	286	1	6035	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	-0-					-0-
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	179	1	3784	2	Y	-0-					-0-
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	329	1	6936	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	1984	X	768	-0-	-1216	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	505	1	10668	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
10	10075	X	9703	-0-	-372	-0-	439	1	9264	2	Y	-0-					-0-
*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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	989	-0-	-2235	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2916	2	Y	55	72	1			19
							61	9									
*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									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	390	1	8230	2	Y	-0-					-0-
*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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

10	9672	X	9274	-0-	-398	-0-	419	1	8855	2	Y	-0-					-0-
*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-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1946	2	50	9	Y	45					276
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

10	2418	N	1728	-0-	-690	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

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-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					127
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			Y	-0-					8
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

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	3	103	9	Y	94					177
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

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
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-

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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
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-

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	651	N	271	-0-	-380	-0-	271	2			Y	-0-					42
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					9
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

10	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

10	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			Y	-0-					19
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			Y	-0-					37
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					156
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					3
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	3100	N	4239	-0-	1139	2095	4219	2	20	9	N	18					79
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
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-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					43
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
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-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					127
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1529	2	63	9	N	57					164
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

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					53
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1581	X	852	-0-	-729	-0-	852	3			Y	-0-					131
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

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
10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2845	3	6	9	N	5					113
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	158	1			22
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

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
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5174	3	23	9	Y	21					136
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	135	3	24	9	N	22	173	1			48
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					37
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

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					17
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

10	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1555	3	18	9	Y	16					95
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

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

10	T. A.		12	-0-	12	14	12	2			N	-0-					22
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					77
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					155
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

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					102
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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					23
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
10	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2464	3	2	9	N	2					47
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

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
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					133
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

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
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	1078	3	3	9	N	3					33
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3270	3	3	9	Y	3	6	1			10
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
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

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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1736	X	874	-0-	-862	-0-	637	1	237	3	Y	-0-					23
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	117	-0-	-3045	-0-	76	1	41	3	Y	-0-					22
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

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		36	-0-	36	61	36	3			N	-0-					100
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	184	-0-	-3195	-0-	184	3			N	-0-					23
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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
10	6851	X	6406	-0-	-445	-0-	6382	3	24	9	N	22	177	1			90
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

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
10	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	3			N	-0-					112
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2038	3	9	9	N	8					68
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5575	-0-	-1152	-0-	1085	1	4489	2	Y	1					90
							1	9									
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									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9269	X	8361	-0-	-908	-0-	8351	3	10	9	N	9					84
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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	8101	3	14	9	N	13					107
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

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
10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	8824	3	18	9	N	16					94
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1887	2	N	-0-					303
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	3	N	6					104
							7	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	3906 X	1550	-0-	-2356	-0-	1533	2	17	9	N	15					175
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	1012	-0-	-538	-0-	945	2	67	9	N	61					365

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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1	10	1			13
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

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
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1287	3	77	9	Y	70	89	1			20
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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	9	1			2
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

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	1422	3	1	9	N	1					63
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	T. A.		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					52
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					47
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

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	212	-0-	212	1063	12	1	200	2	N	-0-					10
11	14B2	EXT	524	-0-	524	1587	15	1	509	2	N	-0-					10
12		507	507	-0-	-0-	1587	16	1	491	2	N	-0-					10
01		496	499	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					55
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	899	X	400	-0-	-499	-0-	400	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2					53
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									

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5490	X	2306	-0-	-3184	-0-	674	1	1632	2	N	-0-					154
07	5735	X	4831	-0-	-904	-0-	1126	1	3705	2	N	-0-					154
08	5735	X	3582	-0-	-2153	-0-	857	1	2725	2	N	-0-					154
09	5160	X	3216	-0-	-1944	-0-	1165	1	2050	2	N	1					155
							1	9									
10	5332	X	2673	-0-	-2659	-0-	671	1	2002	2	N	-0-					155
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

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1543	1	2266	2	N	-0-					2
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2016	1	1793	2	N	-0-					2
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1429	1	2380	2	N	-0-					2
*09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1061	1	1969	2	N	-0-					2
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	787	1	2515	2	N	-0-					2
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
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-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					126
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

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

10	DLQ G-10		8359	-0-	8359	19127	8359	2			N	-0-					57
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

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

10	2666	N	2210	-0-	-456	-0-	2210	2			N	-0-					142
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

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	836	1	5078	2	N	-0-					42
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

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
10	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	824	1	5006	2	N	-0-					37
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

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
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	187	1	4680	2	N	-0-					140
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

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
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	312	1	3791	2	N	-0-					107
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

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
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	128	1	3214	2	N	-0-					76
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

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
10	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	265	1	6644	2	N	2					75
							2	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	197	1	4924	2	N	-0-					180
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									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	262	1	3185	2	N	-0-					135
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

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	125	1	3138	2	N	-0-					114
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

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	115	1	2869	2	N	-0-					116
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									

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	174	1	4346	2	N	2					107
							2	9									
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

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

10	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	139	1	3483	2	N	-0-					27
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	187	1	4685	2	N	-0-					119
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
	ROUND MOUNTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 209225	COMPL. DATE 01/02/2005				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350						
10	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	279	1	3395	2	N	3					135
							3	9									
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
	WHIRLWIND				WELL #: 1	RRCID -> 214403	COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645						
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	2	N	-0-					116
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
	THUNDER CHIEF				WELL #: 1	RRCID -> 216005	COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902						
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	N	-0-					109
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									
	LOOKING GLASS				WELL #: 1	RRCID -> 216007	COMPL. DATE 07/24/2005				TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000						
10	10695	X	10343	-0-	-352	-0-	397	1	9946	2	N	-0-					142
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
	NIGHT SPIRIT				WELL #: 1	RRCID -> 216008	COMPL. DATE 09/03/2005				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200						
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	123	1	3084	2	N	12					183
							13	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6283	-0-	-909	-0-	241	1	6036	2	N	5					100
							6	9									
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

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
10	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	270	1	3286	2	N	-0-					208
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									

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
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	147	1	3670	2	N	-0-					33
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									

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
10	9114	X	6069	-0-	-3045	-0-	234	1	5835	2	N	-0-					134
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

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
10	7688	X	6826	-0-	-862	-0-	262	1	6564	2	N	-0-					21
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

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
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	55	1	1377	2	N	-0-					71
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

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
10	7688	X	7273	-0-	-415	-0-	279	1	6994	2	N	-0-					31
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									

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
10	4433	X	3363	-0-	-1070	-0-	129	1	3234	2	N	-0-					103
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

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
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					96
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

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
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	47	1	1183	2	N	-0-					58
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

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
10	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	82	1	2057	2	N	-0-					116
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									

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
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					25
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

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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					40
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

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
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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
10	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	151	1	3772	2	N	12					200
							13	9									
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									

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
10	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	43	1	1080	2	N	5					243
							6	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	N	10					172
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	353	-0-	-298	-0-	333	2	20	9	N	18					142
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	217	1	3581	2	Y	-0-					20
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									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

10	7626	X	5598	-0-	-2028	-0-	319	1	5279	2	N	-0-					22
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

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

10	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	1099	1	3751	2	N	2					60
							2	9									
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

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	N	4					62
							4	9									
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									

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
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	499	1	8247	2	Y	1					28
							1	9									
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									

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
10	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	88	1	1449	2	Y	1					34
							1	9									
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									

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
10	7006	X	6720	-0-	-286	-0-	383	1	6333	2	Y	4					29
							4	9									
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									

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
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	330	1	5451	2	N	4					49
							4	9									
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									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	103	1	2147	2	N	-0-					47
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

10	6200	X	4522	-0-	-1678	-0-	257	1	4258	2	Y	6					32
							7	9									
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									

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

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	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

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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					242
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2					97
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

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	413	-0-	-1292	-0-	413	2			N	-0-					59
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

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9748	-0-	-203	-0-	9590	2	158	9	Y	144	184	1	6	8	72
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	15399	-0-	-1806	-0-	15242	2	157	9	Y	143	183	1	5	8	83
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

10	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4532	2	174	9	N	158	183	1	8	8	131
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	180	1	1	8	29
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

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

10	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3270	2	172	9	N	156	179	1	7	8	162
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3606	2	41	9	N	37	187	1			84
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5220	3	6	9	N	5					114
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

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
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7408	3	34	9	N	31	1	8			209
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

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
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1866	3	7	9	N	6					74
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

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
10	7998	X	7638	-0-	-360	-0-	7609	3	29	9	N	26	5	8			202
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

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
10	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	15942	3	69	9	N	63	3	8			162
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

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
10	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7017	3	14	9	N	13	3	8			40
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

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
10	7564	X	7207	-0-	-357	-0-	7171	3	36	9	N	33	6	8			144
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	18600	X	17193	-0-	-1407	-0-	17092	3	101	9	N	92	168	1	7	8	147
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

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
10	22227	X	20238	-0-	-1989	-0-	20132	3	106	9	N	96	179	1	7	8	125
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

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21297	X	19202	-0-	-2095	-0-	19125	3	77	9	N	70	162	1			135
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					151
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

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8542	-0-	-665	-0-	1488	1	7022	2	N	29	11	8			140
							32	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	199	1	2147	2	N	21	21	8			134
							23	9									
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									

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
10	2511	X	1839	-0-	-672	-0-	494	1	1336	2	Y	8					12
							9	9									
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									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	171	1	2871	2	Y	-0-					67
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	455	1	490	2	Y	60					103
							66	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	460	1	1097	2	Y	-0-					14
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	960	-0-	-2171	-0-	127	1	833	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	572	1	687	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	4716	-0-	1616	1616	167	1	4527	2	N	20	20	8			20
							22	9									
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

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
10	1984	X	1814	-0-	-170	-0-	489	1	1325	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					77
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									

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
10	4774	X	1445	-0-	-3329	-0-	449	1	996	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2666	X	1019	-0-	-1647	-0-	183	1	836	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

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
10	3100	N	3133	-0-	33	33	108	1	2938	2	N	79					152
							87	9									
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									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1375	-0-	-1787	-0-	138	1	1173	2	Y	58					130
							64	9									
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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. #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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, LUTHER R. "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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	137	1	112	2	N	-0-									35
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	200	1	150	2	N	-0-									35

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
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	20	-0-	-42	-0-	10	1	10	2	N	-0-					125

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
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	78	1	64	2	N	-0-					40
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	250	1	180	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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	384	1	316	2	N	-0-					47
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	651	N	575	-0-	-76	-0-	325	1	250	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
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	376	1	309	2	N	-0-					32
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

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
10	1395	N	677	-0-	-718	-0-	371	1	305	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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	1020	-0-	-65	-0-	590	1	430	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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	124	1	102	2	N	-0-					8
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	110	-0-	-107	-0-	65	1	45	2	N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	N	61					218
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

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
10	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3537	2	21	9	N	19					109
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

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
10	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2694	2	59	9	N	54					318
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

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
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2390	2	55	9	N	50					169
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

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
10	5952	X	5173	-0-	-779	-0-	5147	2	26	9	N	24					271
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

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
10	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9154	2	166	9	N	151	187	1			247
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2	1	8			58
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

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
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1979	2	39	9	N	35					85
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	1712	-0-	-334	-0-	1600	2	112	9	N	102					120

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
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2419	2	287	9	N	261	332	1			34
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	1933	-0-	-485	-0-	1900	2	33	9	N	30					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	396 2	1 9	143	2	Y	2					5
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	177 4	1 9	176	2	Y	4	7	1			2
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	567 7	1 9	171	2	Y	6	1	8			7
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	484 4	1 9	245	2	Y	4	7	1	1	8	3
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	383 6	1 9	262	2	Y	5	2	8			6
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	433 1	1 9	284	2	Y	1	6	1			1

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	704	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	469	1	1528	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

10	682	N	676	-0-	-6	-0-	357	1	319	2	Y	-0-					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

10	1612	X	684	-0-	-928	-0-	296	1	388	2	N	-0-					-0-
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

10	372	N	322	-0-	-50	-0-	246	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	374	1	2616	2	Y	-0-					2
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

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
10	1674	N	687	-0-	-987	-0-	372	1	295	2	Y	18					38
							20	9									
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									

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
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	Y	23					190
							25	9									
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									

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
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	118	1	1982	2	N	17					112
							19	9									
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									

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	399	1	236	2	N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	329	1	852	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	777	2	N	5					50
							6	9									
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1009	-0-	-1595	-0-	445	1	549	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	511	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3194	-0-	94	94	361	1	2833	2	Y	-0-					2
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

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	367	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	395	1	464	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
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									

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	272	1	287	2	Y	8					17
							9	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	360	1	554	2	Y	27					31
							30	9									
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									

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	187	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3131	X	1287	-0-	-1844	-0-	384	1	903	2	Y	-0-					35
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-

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
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-

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
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	314	1	712	2	Y	-0-					4
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	988	-0-	-531	-0-	353	1	612	2	Y	21					33
							23	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

10	620	N	572	-0-	-48	-0-	294	1	256	2	Y	20					30
							22	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	202	1	299	2	Y	11	28	1			13
							12	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	302	1	311	2	Y	24	24	1	1	8	12
							26	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280	1	446	2	Y	61	64	1	2	8	7
							67	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	284	1	478	2	Y	46	36	1	2	8	15
							51	9									
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	333	1	536	2	Y	43	45	1			13
							47	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	260	1	287	2	Y	-0-					137
11	1020	X	318	-0-	-702	-0-	123	1	176	2	Y	17	127	1			27
							19	9									
12	1054	X	470	-0-	-584	-0-	149	1	319	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47	1	394	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	284	1	393	2	Y	7	3	8			34
							8	9									
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	369	1	569	2	Y	5					39
							6	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		587	-0-	587	1627	367	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	T. A.		504	-0-	504	2131	235	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	2924	X	793	-0-	-2131	-0-	529	1	261	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422	1	374	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	X	796	-0-	-184	-0-	389	1	401	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	T. A.		957	-0-	957	957	508	1	449	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	308	1	670	2	Y	25	1	8			32
							28	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	253	1	837	2	Y	13	30	1			15
							14	9									
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	385	1	813	2	Y	32	28	1	5	8	14
							35	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305	1	1146	2	Y	77	76	1	7	8	8
							85	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	340	1	1250	2	Y	61	43	1	8	8	18
							67	9									
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	340	1	1400	2	Y	51	54	1			15
							56	9									

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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					26
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

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
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-

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	168	1	203	2	Y	2					5
							2	9									
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	1	1	141	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	222	1	109	2	Y	5					7
							6	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	292	1	189	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	305	1	370	2	Y	3					6
							3	9									
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	346	1	361	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	317 6	1 9	329	2	Y	5					11
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3167	2	232	9	N	211	191	1			38
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					103

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
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3862	2	36	9	N	33					173
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	9278	X	3447	-0-	-5831	-0-	3410	2	37	9	N	34					212
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

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
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	2	6	9	N	5					60
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

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
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

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
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	293	2	45	9	N	41	2	1	13	8	253
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 2 RRCID -> 280163 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					217
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1050	2	31	9	N	28					197
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

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
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					29
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					161
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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1470	2	25	9	N	23					140
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					164
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4					22
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

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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					162
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

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
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

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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12					68
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

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	19					94
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

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	307	1	1900	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
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									

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
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-

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
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-

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
10	775	N	372	-0-	-403	-0-	66	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	122	-0-	-598	-0-	31	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	744	N	92	-0-	-652	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	164	1	821	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	256	1	1343	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243	1	1250	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	855	1	5296	2	Y	43	44	1			16
							47	9									
11	5820	X	4212	-0-	-1608	-0-	643	1	3539	2	Y	27	36	1			7
							30	9									
12	5735	X	1045	-0-	-4690	-0-	171	1	856	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	873	1	4852	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
02	5600	X	5456	-0-	-144	-0-	831	1	4607	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	831	1	4583	2	Y	17	16	1			10
							19	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

10	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					70
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	270	1	1670	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
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									

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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	364	1	2254	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
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									

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
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	540	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
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									

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	160	1	993	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
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-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	365 31	1 9	2260	2	Y	28	30	1			11
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	367 39	1 9	2011	2	Y	35	40	1			6
12	2573	N	2250	-0-	-323	-0-	371 46	1 9	1833	2	Y	42	35	1			13
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	440 44	1 9	2423	2	Y	40	36	1			17
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	362 35	1 9	1984	2	Y	32	34	1			15
*03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	444 42	1 9	2424	2	Y	38	36	1			17

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	534 92	1 9	3306	2	Y	84	89	1			28
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	540 122	1 9	2958	2	Y	111	124	1			15
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	581 158	1 9	2882	2	Y	144	119	1			40
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	514 149	1 9	2836	2	Y	135	124	1			51
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	418 123	1 9	2294	2	Y	112	118	1			45
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	481 141	1 9	2632	2	Y	128	121	1			52

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

10	7514	X	3741	-0-	-3773	-0-	520	1	3221	2	Y	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	611 18	1 9	3359	2	Y	16	14	1			2
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	666 35	1 9	3327	2	Y	32	25	1			9
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	583 33	1 9	3242	2	Y	30	27	1			12
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	550 29	1 9	3052	2	Y	26	28	1			10
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	614 31	1 9	3384	2	Y	28	27	1			11

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	328 45	1 9	2028	2	Y	41	44	1			12
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	7471	X	6283	-0-	-1188	-0-	853 177	1 9	5253	2	Y	161	169	1			56
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1717	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	285	1	1568	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	271	1	1353	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	296	1	1644	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	252	1	1395	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	273	1	1505	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
10	8921	X	4855	-0-	-4066	-0-	660	1	4088	2	Y	97	104	1			35
							107	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3506	-0-	-710	-0-	477	1	2951	2	Y	71	74	1			26
							78	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	203	1	1260	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	223	1	1378	2	Y	59	62	1			16
							65	9									
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									

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
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	236	1	1459	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
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									

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
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	725	1	4489	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
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									

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
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	107	1	665	2	Y	48	51	1			14
							53	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	138	1	853	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
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									

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
10	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	278	1	1720	2	Y	21	23	1			8
							23	9									
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									

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
10	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	365	1	2260	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
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									

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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	241	1	1494	2	Y	34	37	1			11
							37	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	141 17	1 9	871	2	Y	15	16	1			3
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	145 17	1 9	799	2	Y	15	18	1			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	158 18	1 9	790	2	Y	16	14	1			2
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	146 17	1 9	813	2	Y	15	14	1			3
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	134 14	1 9	744	2	Y	13	14	1			2
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	143 15	1 9	791	2	Y	14	14	1			2

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	739 169	1 9	4577	2	Y	154	163	1			58
11	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	758 158	1 9	4168	2	Y	144	176	1			26
12	5735	X	5281	-0-	-454	-0-	854 160	1 9	4267	2	Y	145	125	1			46
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	794 151	1 9	4412	2	Y	137	127	1			56
02	T. A.		4957	-0-	4957	4957	737 131	1 9	4089	2	Y	119	124	1			51
03	T. A.		5446	-0-	5446	10403	814 143	1 9	4489	2	Y	130	124	1			57

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	279	1	1728	2	Y	55	58	1			19
							61	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

10	434	N	383	-0-	-51	-0-	53	1	330	2	Y	-0-					-0-
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	1081	1	6689	2	Y	45	48	1			18
							50	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

10	3906	X	2553	-0-	-1353	-0-	350	1	2168	2	N	32	35	1			14
							35	9									
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									

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

10	3813	#	2869	-0-	-944	-0-	2767	2	102	9	N	93	2	8			159
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

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

10	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1159	2	N	-0-					49
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

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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

10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3540	2	18	9	N	16					96
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					61
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

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

10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	2	8	9	N	7					109
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

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1447	2	47	9	N	43					206
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

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
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					36
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					349
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	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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		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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					43
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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
10	DLQ G-10		4032	-0-	4032	11948	4032	2			N	-0-					40
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

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
10	DLQ G-10		4279	-0-	4279	14030	269	1	4010	2	N	-0-					100
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

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					175
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

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
10	DLQ G-10		4290	-0-	4290	12687	268	1	4022	2	N	-0-					87
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									

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
10	DLQ G-10		4838	-0-	4838	14835	303	1	4522	2	N	12					97
							13	9									
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

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7307	-0-	7307	17020	457	1	6850	2	N	-0-					232
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

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3830	-0-	3830	11362	240	1	3590	2	N	-0-					110
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									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	280	1	3929	2	Y	-0-					24
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	3351	-0-	-679	-0-	253	1	3098	2	Y	-0-					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	184	1	4453	2	Y	-0-					40
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	4365	-0-	-285	-0-	189	1	4176	2	Y	-0-					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
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-					7
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	1425	-0-	-156	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-					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
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	6	1	4088	2	Y	-0-					39
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	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	194	1	4213	2	Y	-0-					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
10	13361	X	8940	-0-	-4421	-0-	424	1	8516	2	N	-0-					90
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	7715	-0-	-1492	-0-	319	1	7396	2	N	-0-					85

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
10	6386	X	3028	-0-	-3358	-0-	3028	2			N	-0-					41
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

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
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					28
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

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
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					3
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

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
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					153
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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
10	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	195	1	2517	2	N	-0-					10
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	251	1	4872	2	N	-0-			12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

10	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	294	1	5701	2	N	-0-			15
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	230	1	1303	2	Y	-0-			30
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	177	1	2283	2	N	-0-			19
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2046	#	1967	-0-	-79	-0-	1950	2	17	9	N	15					73
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					40
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

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
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3658	X	2332	-0-	-1326	-0-	2224	2	108	9	N	98					119
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					73
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

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
10	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-					184
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

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
10	5483		5423	-0-	-60	-0-	775 4	1 9	4644	2	N	4					63
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	1550	N	499	-0-	-1051	-0-	499	2			N	-0-					167
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

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2076	2	41	9	N	37	12	8			215
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									

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
10	6231	X	3500	-0-	-2731	-0-	3474	2	26	9	N	24	9	8			92
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									

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
10	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	281	1	1109	2	N	-0-					102
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

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
10	2232	X	1980	-0-	-252	-0-	398	1	1568	2	N	13	13	8			40
							14	9									
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

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
10	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	315	1	2446	2	N	13	11	8			199
							14	9									
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4168	2	19	9	N	17	184	1			75
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

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	3	13	9	N	12			133
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

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	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-

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

10	906	R	906	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	-0-			196
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	#	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			196
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			83
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	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			83
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					170
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

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
10	899	#	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					55
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

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
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
10	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

10	310	#	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

10	558	#	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

10	1206	R	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					75
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					118
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

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1030	2	26	9	N	24	90	1			19
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

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
10	372	#	141	-0-	-231	-0-	134	2	7	9	Y	6					9
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

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
10	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1348	2	92	9	Y	84					94
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

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
10	614	R	614	-0-	-0-	-0-	574	2	40	9	Y	36					40
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

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
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	347	2	24	9	Y	22					24
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	116	2	36	9	N	33	170	1			43
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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

10	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	183	1	1200	2	N	-0-					187
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					182
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

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
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	4	1	31	2	N	-0-					53
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					209
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

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

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					137
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
10	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	140	1	2378	2	N	-0-					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					41
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

10	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5036	3	106	9	N	96	177	1			67
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

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
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-

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
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-					133
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

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
10	48205		22154	-0-	-26051	-0-	452	1	21614	2	N	80	2	8			200
							88	9									
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									

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
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1030	2	17	9	N	15				140
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	N	23				161
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				60
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

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

10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2491	2	46	9	N	42	154	1		34
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	333	2	28	9	N	25					167
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					78

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

10	837	N	562	-0-	-275	-0-	547	2	15	9	N	14					91
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	2	40	9	N	36	188	1			72
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	511	2	12	9	N	11					148
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					133
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

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					123
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

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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					89
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

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
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2693	2	69	9	N	63					165
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	852	2	35	9	N	32					50
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

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
10	837	#	705	-0-	-132 B	-13129	699	2	6	9	N	5					182
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

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
10	1822	S	1822	-0-	-0-	-0-	713	1	1095	2	N	13	189	1	1	8	106
							14	9									
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									

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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57					129
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

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
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-

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
10	651	X	312	-0-	-339	-0-	300	2	12	9	N	11					173
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

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
10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					50
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

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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	97	2	N	2					35
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

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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	379	2	19	9	N	17					305
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	1			N	-0-					-0-
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	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
10	515	N	515	-0-	-0-		-0-	514	2	1	9	N	1					123
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

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
*09	2356	N	2356	-0-	-0-		-0-	1193	1	1160	2	N	3					335
								3	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-		-0-	1079	1	1274	2	N	7					342
								8	9									
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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	190	1			105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					129
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

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
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	165	1	1894	2	N	18					78
							20	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	N	13	1	8			90
							14	9									
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	104	1	1930	2	N	9					99
							10	9									
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	189	1	2025	2	N	10	2	8			107
							11	9									
10	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	140	1	1214	2	N	7					114
							8	9									
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									

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
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	274	1	3146	2	N	8					120
							9	9									
07	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	253	1	3105	2	N	5	1	8			124
							6	9									
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2939	2	N	10					134
							11	9									
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	300	1	3232	2	N	9	4	8			139
							10	9									
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	293	1	2535	2	N	5					144
							6	9									
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
*06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	570	1	6552	2	N	12					112
							13	9									
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	547	1	6709	2	N	10	3	8			119
							11	9									
08	7285	X	6762	-0-	-523	-0-	347	1	6409	2	N	5					124
							6	9									
09	7050	X	6825	-0-	-225	-0-	580	1	6235	2	N	9	3	8			130
							10	9									
10	7285	X	6827	-0-	-458	-0-	706	1	6104	2	N	15					145
							17	9									
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

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
06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	155	1	1788	2	N	-0-					137
07	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	152	1	1859	2	N	3	3	8			137
							3	9									
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	163	1	3010	2	N	18					155
							20	9									
*09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	255	1	2743	2	N	-0-					155
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	499	1	4310	2	N	-0-					155
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

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
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	410	1	4721	2	N	33					226
							36	9									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	397	1	4882	2	N	20	3	8			243
							22	9									
08	5456	X	4866	-0-	-590	-0-	249	1	4611	2	N	5					248
							6	9									
09	5280	X	5187	-0-	-93	-0-	439	1	4718	2	N	27	4	8			271
							30	9									
10	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	513	1	4436	2	N	7					278
							8	9									
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	2	N	-0-					144
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					144
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	N	10					154
							11	9									
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	N	-0-					154
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	2	N	-0-					154
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

06	9660	X	7844	-0-	-1816	-0-	627	1	7211	2	N	5					90
							6	9									
07	9982	X	8439	-0-	-1543	-0-	636	1	7799	2	N	4	4	8			90
							4	9									
08	9548	X	6812	-0-	-2736	-0-	350	1	6462	2	N	-0-					90
09	9240	X	7050	-0-	-2190	-0-	599	1	6439	2	N	11	4	8			97
							12	9									
10	9238	X	6738	-0-	-2500	-0-	698	1	6029	2	N	10					107
							11	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	286	1	3286	2	N	18					73
							20	9									
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	285	1	3498	2	N	9	4	8			78
							10	9									
08	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	156	1	2895	2	N	-0-					78
*09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	275	1	2966	2	N	3	6	1			75
							3	9									
10	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	363	1	3133	2	N	2					77
							2	9									
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2				N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					194
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

06	5430	X	5429	-0-	-1	-0-	433	1	4972	2	N	22					144
							24	9									
07	5611	X	5434	-0-	-177	-0-	408	1	5013	2	N	12	1	8			155
							13	9									
08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	260	1	4797	2	N	12					167
							13	9									
09	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	454	1	4887	2	N	17					184
							19	9									
10	5456	X	4683	-0-	-773	-0-	485	1	4187	2	N	10					194
							11	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4585	-0-	-905	-0-	366	1	4208	2	N	10					135
							11	9									
07	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	336	1	4123	2	N	17					152
							19	9									
08	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	273	1	5061	2	N	7					159
							8	9									
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	516	1	5556	2	N	11					170
							12	9									
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	611	1	5284	2	N	7					177
							8	9									
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

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	204	1	2341	2	N	39					179
							43	9									
07	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	160	1	1970	2	N	4	1	8			182
							4	9									
08	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	93	1	1725	2	N	2					184
							2	9									
09	2820	X	2159	-0-	-661	-0-	182	1	1964	2	N	12	180	1	1	8	15
							13	9									
10	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	225	1	1943	2	N	10					25
							11	9									
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									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	3	Y	-0-					79
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	946	-0-	-852	-0-	46	1	899	3	Y	1					97
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	122	1	2281	3	Y	-0-					106
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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	7	2	Y	1					130
							2285	3	1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					54
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7365	-0-	-323	-0-	372	1	6963	3	Y	27					172
							30	9									
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	6948	-0-	-430	-0-	331	1	19	2	Y	3					181
							6595	3	3	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	399	1	2662	2	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	231	1	1542	2	Y	-0-					1
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3633	-0-	533	533	474	1	3159	2	Y	-0-					2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	319	1	2127	2	Y	-0-					5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	472	1	3145	2	Y	-0-					5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	2014	2	Y	-0-					3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	145	1	968	2	Y	4					12
							4	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	297	1	1983	2	Y	-0-					22
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5121	-0-	2021	8080	668	1	4453	2	Y	-0-					35
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	220	1	1470	2	Y	-0-					9
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	353	1	2350	2	Y	-0-					22
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	343	1	2330	2	Y	9	25	1	2	8	4
							10	9									
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	355	1	2092	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	171	1	1142	2	Y	-0-					2
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	169	1	1151	2	Y	17	4	8			15
							19	9									
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	Y	-0-					15
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220	1	1303	2	Y	15					30
							17	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	417	1	2780	2	Y	9					25
							10	9									
11	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	388	1	2634	2	Y	5	21	1	4	8	5
							6	9									
12	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	452	1	2663	2	Y	-0-					5
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	461	1	2731	2	Y	18					23
							20	9									
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

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
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	244	1	1629	2	Y	-0-					1
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

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
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	134	1	895	2	Y	4					12
							4	9									
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

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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	794	2	Y	4					13
							4	9									
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

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
10	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	413	1	2756	2	Y	-0-					3
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

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
10	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	409	1	2728	2	Y	-0-					19
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	302	1	2015	2	Y	-0-					3
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	357	1	2425	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	435	1	2560	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	403	1	2385	2	Y	15					18
							17	9									
02	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	352	1	2088	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			Y	-0-					1

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	504	1	3359	2	N	-0-					49
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	485	1	3297	2	N	23	56	1	6	8	10
							25	9									
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1611	1	10742	2	N	-0-					67
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1566	1	10638	2	N	42	97	1	2	8	10
							46	9									
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1785	1	10509	2	N	1	1	8			10
							1	9									
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785	1	10582	2	N	55					65
							61	9									
02	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	1556	1	9237	2	N	1	48	1			18
							1	9									
03	10757	X	10054	-0-	-703	-0-	10054	2			N	-0-					18

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	283	1	1884	2	N	4					69
							4	9									
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

10	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	148	1	1803	2	N	47					181
							52	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

10	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	220	1	2669	2	N	45					144
							50	9									
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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2220	1	2259	2	N	12					38
							13	9									
*03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2512	2	N	13					51
							14	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
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	N	-0-					80
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

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
10	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	205	1	2489	2	N	22					114
							24	9									
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									

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	13					197
							14	9									
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

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1081	2	Y	8					113
							9	9									
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	1105	-0-	-71	-0-	56	1	1038	2	Y	10					134
							11	9									
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					134

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
10	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	4358	2	1	9	N	1					196
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

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
10	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	81	1	2054	2	Y	13	128	1			49
							14	9									
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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
*03	3100	N	3226	-0-	126	126	147	1	3064	2	Y	14	16	1			7
							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
10	3999	X	2618	-0-	-1381	-0-	99	1	2513	2	Y	5					149
							6	9									
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

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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					199
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									

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	15	1			-0-
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-

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
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	63	1	1599	2	Y	23	245	1			7
							25	9									
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	868	N	339	-0-	-529	-0-	15	1	320	2	Y	4	6	1			2
							4	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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	25	188	1			53
							28	9									
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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	N	47					120
							52	9									
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	27					147
							30	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

10	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	30	1	768	2	N	-0-					235
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									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

10	8246	X	7103	-0-	-1143	-0-	267	1	6772	2	N	58	180	1			110
							64	9									
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	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	354	1	6541	2	Y	21	20	1			34
							23	9									
03	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	314	1	6576	2	Y	13	19	1			28
							14	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

10	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	179	1	4552	2	Y	53	232	1			52
							58	9									
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	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	232	1	4283	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	209	1	4369	2	Y	31	36	1			15
							34	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
09	0		6391	-0-	6391	6391	256 97	1 9	6038	2	N	88					88
*10	44642	X	38251	-0-	-6391	-0-	1435 421	1 9	36395	2	N	383	364	1			107
11	33330	X	26306	-0-	-7024	-0-	1085 289	1 9	24932	2	N	263	190	1			180
12	34441	X	21943	-0-	-12498	-0-	1131 231	1 9	20581	2	N	210	183	1			207
01	34441	X	20840	-0-	-13601	-0-	1110 284	1 9	19446	2	Y	258	303	1			162
02	31108	X	16801	-0-	-14307	-0-	855 133	1 9	15813	2	Y	121	187	1			96
03	34441	X	16788	-0-	-17653	-0-	759 160	1 9	15869	2	Y	145	169	1			72

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

10	13572	X	NO RPT	-0-	-13572	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	67860	X	NO RPT	-0-	-67860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	70122	X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	70122	X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	63336	X	NO RPT	-0-	-63336	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	70122	X	NO RPT	-0-	-70122	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	2048	1	20924	2	Y	59	176	1			54
							65	9									
11	22140	X	21046	-0-	-1094	-0-	970	1	20011	2	Y	59	2	8			111
							65	9									
12	22878	X	20496	-0-	-2382	-0-	692	1	19727	2	Y	70	176	1			5
							77	9									
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722	1	19856	2	Y	80					85
							88	9									
02	20244	X	19959	-0-	-285	-0-	774	1	19116	2	Y	63					148
							69	9									
03	22413	X	20966	-0-	-1447	-0-	805	1	20092	2	Y	63	180	1			31
							69	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	1710	X	660	-0-	-1050	-0-	1	1	659	2	N	-0-					104
*07	1643	X	1030	-0-	-613	-0-	1030	1			N	-0-					104
08	1643	X	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-					104
*09	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					104
10	1147	X	1127	-0-	-20	-0-	1106	1	20	2	N	1					105
							1	9									
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	189	1	2169	2	N	-0-					68
07	4650	X	970	-0-	-3680	-0-	73	1	897	2	N	-0-					68
08	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	196	1	3634	2	N	4					72
							4	9									
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	278	1	2979	2	N	-0-					72
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	245	1	2116	2	N	-0-					72
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	224	1	2575	2	N	7					22
							8	9									
07	2170	X	800	-0-	-1370	-0-	60	1	740	2	N	-0-					22
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3257	2	N	3					25
							3	9									
09	2880	X	1726	-0-	-1154	-0-	147	1	1579	2	N	-0-					25
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	195	1	1683	2	N	-0-					25
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	259	1	2976	2	N	-0-					277
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	312	1	3837	2	N	-0-					277
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	180	1	3326	2	N	-0-					277
09	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	314	1	3375	2	N	5	1	8			281
							6	9									
10	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	408	1	3528	2	N	-0-					281
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3593	-0-	-907	-0-	288	1	3304	2	N	1					85
							1	9									
07	4588	X	4115	-0-	-473	-0-	310	1	3805	2	N	-0-					85
08	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	189	1	3496	2	N	-0-					85
09	4320	X	3697	-0-	-623	-0-	314	1	3383	2	N	-0-					85
10	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	458	1	3947	2	N	-0-					85
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

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	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					50
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					50
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					50
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					50
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					50
*03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	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	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					140
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					140
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					140
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					140
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					140
*03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					50
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					50
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					50
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					50
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					50
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	121	1	2641	2	N	-0-					98
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
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

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
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2532	3	114	9	Y	104	189	1			214
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

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					-0-
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					134
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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					133
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	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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	268	2	83	9	N	75	167	1			225
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	547	2	79	9	N	72	166	1			329
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					205
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

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

10	2821	X	1396	-0-	-1425	-0-	69	1	1327	2	N	-0-					93
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					65
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					47
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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	768	2	3	9	N	3					60
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					56
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

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10524 - 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
10	1426	N	49	-0-	-1377	-0-	47	3	2	9	N	2	1	8			158
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6	2	8			249
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	674	1	1469	2	Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	136	1	643	2	Y	-0-					1
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

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
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	299	1	1417	2	Y	-0-					3
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1186	1	2588	2	Y	-0-			12
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

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	183	1	867	2	N	-0-			40
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	200	1	947	2	N	-0-			2
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	Y	-0-			3
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	380	1	1803	2	N	-0-			3
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

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 #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	675					Y	-0-			4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	379	1	1796	2	Y	-0-			1
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	450	1	2136	2	Y	-0-			9
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	962	2	Y	-0-			2
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

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 #: 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
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	693	1	3285	2	N	-0-					5
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

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

10	651	N	609	-0-	-42	-0-	106	1	503	2	Y	-0-					8
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	378	1	1792	2	Y	-0-					1
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	164	1	780	2	Y	-0-					23
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	2	Y	-0-					1
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	239	1	1134	2	Y	-0-					1
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1660	2	N	30					145
							33	9									
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1	1	1618	2	N	24	156	1			13
							26	9									
12	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1	1	1336	2	N	34					47
							37	9									
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1	1	1288	2	N	20					67
							22	9									
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	1	1	1151	2	N	30					97
							33	9									
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1	1	1282	2	N	30					127
							33	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
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

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	1					124
							1	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	947	2	N	2					126
							2	9									
12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	1	1	798	2	N	1					127
							1	9									
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

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					77
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	16					161
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

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	49	2	8	9	N	7					50
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

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
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	277	63	2			Y	-0-					40
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

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
10	DLQ	G-10	514	-0-	514	1138	514	2			Y	-0-					3
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

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
10	DLQ	G-10	141	-0-	141	822	141	2			Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		141	-0-	141	305	141	2			Y	-0-					198
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

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
10	DLQ G-10		29	-0-	29	699	29	2			Y	-0-					115
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

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8			44
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

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
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					62
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

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
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					33
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

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					73
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	381	-0-	-115	-0-	381	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
10	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	138	1	2191	2	Y	-0-					36
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

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
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	831	2	Y	2					11
							2	9									
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

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
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	72	1	1136	2	Y	3					15
							3	9									
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

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
10	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	107	1	1699	2	Y	-0-					42
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
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-

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
10	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					2
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-

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
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

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	Y	-0-					5
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	119	1	1881	2	Y	4					15
							4	9									
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									

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	204	3	N	10					45
							11	9									
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					2
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

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
10	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	132	1	1370	3	N	34					242
							37	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	165	1	2616	2	Y	3					31
							3	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

10	992	N	811	-0-	-181	-0-	48	1	763	2	Y	-0-					54
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									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	N	2					185
							2	9									
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	4					25
							4	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	171	1	2711	2	Y	20					80
							22	9									
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

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-					25
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

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

10	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	115	1	1816	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

10	3751	X	3071	-0-	-680	-0-	182	1	2889	2	Y	-0-					2
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	110	1	1767	3	N	21					148
							23	9									
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	119	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	163	1	2584	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					31
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

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
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	39	1	623	3	N	14					207
							15	9									
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									

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
10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-					8
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

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1332	-0-	-311	-0-	79	1	1253	2	Y	-0-					-0-
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-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	3	N	5					158
							6	9									
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									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	860	3	2	9	N	2	177	1			53
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

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2008	3	55	9	N	50					150
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

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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 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
*08	3534	X	1573	-0-	-1961	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-	12	1			-0-
*09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	426	1	1968	2	Y	-0-					16
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	738	1	2211	3	Y	77	50	1			168
							85	9									
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									

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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N	30					229
							33	9									
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									

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
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	40	1	344	3	Y	41					89
							45	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					2
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

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	431	1	2316	2	Y	1					57
							1	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3517	-0-	-668	-0-	600	1	2917	2	Y	-0-					38
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

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	282	1	1757	2	Y	-0-					52
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									

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
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	51	1	807	2	Y	-0-					14
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					140
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

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	126	1	2004	2	N	-0-					82
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

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

10	3410	X	1940	-0-	-1470	-0-	115	1	1822	2	Y	3					226
							3	9									
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									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	74	2	Y	2					69
							2	9									
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									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

10	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	2798	3	4	9	N	4					114
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

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
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	Y	4					15
							4	9									
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									

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
10	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2368	3	11	9	N	10	178	1			30
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	180	1			39
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

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
10	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1553	3	52	9	N	47	185	1			162
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					85
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

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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					64
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

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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					177
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

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
10	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	386	1	1129	2	N	10	187	1			139
							11	9									
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

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
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	133	1	1117	2	N	-0-					238
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1067	2	Y	-0-					34
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	991	-0-	-714	-0-	71	1	920	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	108	1	1394	2	Y	-0-					12
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

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
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	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
10	1085	N	947	-0-	-138	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					24
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

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
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

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
10	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	139	1	1787	2	N	-0-					17
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

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
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-

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
10	2449	X	1615	-0-	-834	-0-	116	1	1499	2	Y	-0-					37
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

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
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-

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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	-0-					41
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

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
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	2	Y	-0-					27
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

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
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					27
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

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
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					68
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

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
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					16
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

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
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	90	1	1153	2	Y	-0-					24
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

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
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-

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
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-					23
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

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
10	930	X	827	-0-	-103	-0-	93	1	734	2	N	-0-					76
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

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
10	1023	X	927	-0-	-96	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					21
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

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
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	66	1	855	2	Y	-0-					25
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

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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	Y	-0-					24
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

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
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-

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
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					60
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

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
10	1612	X	1611	-0-	-1	-0-	116	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	124	1	1600	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	136	1	1746	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	128	1	1649	2	Y	-0-					14
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

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
10	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	161	1	2079	2	Y	-0-					33
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

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
10	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		411	-0-	411	411	24	1	315	2	Y	65					115
							72	9									
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

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					25
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

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
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					45
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

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
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-					27
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	153	1	1977	2	Y	-0-					28
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	149	1	1924	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	154	1	1978	2	Y	-0-					25
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

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	106	1	1361	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	Y	-0-	43	1			-0-
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-

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
10	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	169	1	2179	2	Y	-0-					50
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

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
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	2665	-0-	-435	1774	192	1	2473	2	Y	-0-					22
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

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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					67
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

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
10	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	2150	2			N	-0-					117
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

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
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	56	1	719	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	156	1	2003	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1209	X	946	-0-	-263	-0-	68	1	878	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	194	1	2503	2	Y	-0-					58
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

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
10	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	83	1	1069	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	118	1	1513	2	Y	-0-					74
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	239	1	3075	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

10	1116	N	892	-0-	-224	-0-	64	1	828	2	Y	-0-					7
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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

10	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	186	1	2402	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	244	1	3149	2	Y	63	74	1			17
							69	9									
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-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

10	3100	N	2118	-0-	-982	519	140	1	1806	2	Y	156					181
							172	9									
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

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

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-

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	130	1	1669	2	Y	-0-			-0-
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-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	498	-0-	-1672	-0-	498	2			Y	-0-			106
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

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-			-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	152	1	1957	2	Y	-0-			-0-
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-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	104	1	1343	2	Y	-0-			26
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

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-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-

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
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	214	1	2750	2	Y	71					116
							78	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

10	558	X	424	-0-	-134	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

10	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	139	1	1784	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

10	3255	X	2119	-0-	-1136	-0-	121	1	1998	2	Y	-0-					61
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									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	Y	-0-					35
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

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
10	1488	X	955	-0-	-533	-0-	69	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	121	1	1560	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1736	X	1552	-0-	-184	-0-	1552	2			N	-0-					75
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

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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					81
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

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	160	1	2066	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	135	1	1737	2	Y	-0-					81
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					57
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	151	1	1939	2	Y	-0-			23
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	158	1	2041	2	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	976	-0-	-1132	-0-	70	1	906	2	Y	-0-			20
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	146	1	1881	2	Y	-0-			27
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

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
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	183	1	2361	2	Y	87	104	1			28
							96	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	119	1	1530	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	155	1	1998	2	Y	61	74	1			19
							67	9									
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2758	-0-	-993	-0-	189	1	2431	2	Y	125	149	1			34
							138	9									
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									

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
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	76	1	981	2	N	-0-					110
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

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
10	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	385	1	757	2	N	-0-					27
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									

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
10	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	154	1	1984	2	Y	14					14
							15	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

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
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

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
10	2976	N	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			N	-0-					127
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

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
10	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-					25
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

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
10	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1275	2	22	9	N	20					47
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					57
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

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
10	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	356	1	699	2	N	-0-					144
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

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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	Y	-0-					40
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	243	1	3132	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	960	-0-	-590	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					65
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

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	Y	-0-					27
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	178	1	2289	2	N	-0-					45
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

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-					80
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

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
10	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-					68
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	183	1	2353	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	132	1	1699	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	178	1	2294	2	Y	63	77	1			18
							69	9									
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-

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
10	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	126	1	1626	2	Y	49	44	1			10
							54	9									
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									

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
10	2790	N	1710	-0-	-1080	-0-	1710	2			N	-0-					27
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	129	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	101	1	1299	2	Y	-0-					45
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					67
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

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
10	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	143	1	1836	2	N	-0-					77
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

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
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	197	1	2533	2	Y	99					123
							109	9									
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

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
10	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	Y	-0-					24
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	109	1	1403	2	Y	101					154
							111	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	72	1	931	2	N	-0-					50
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	134	1	1732	2	N	-0-					67
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	117	1	1505	2	N	-0-					90
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

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
10	279	X	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					55
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

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
10	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	84	1	1084	2	N	-0-					97
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	247	1	3179	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	131	1	1683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	139	1	1787	2	Y	33					64
							36	9									
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

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
10	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	204	1	2630	2	N	-0-					90
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

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
10	1178	X	1043	-0-	-135	-0-	75	1	968	2	N	-0-					120
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

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
10	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	168	1	2165	2	N	-0-					110
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					70
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

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
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	80	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	775	X	383	-0-	-392	-0-	28	1	355	2	N	-0-					80
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

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
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					97
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1158	-0-	-237	-0-	83	1	1075	2	N	-0-					25
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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	75	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	301	-0-	-1249	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					114
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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	585	-0-	-283	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					27
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

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
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	118	1	1522	2	Y	-0-					23
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									

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
10	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					127
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

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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	136	1	1748	2	N	-0-					50
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					13
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

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
10	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	165	1	2126	2	N	-0-					112
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

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
10	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	119	1	1537	2	N	-0-					44
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	146	1	1876	2	N	-0-					55
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	157	1	2027	2	N	-0-					53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	20					148
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	128	1	1655	2	N	-0-					2
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					101
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

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	852	-0-	-295	-0-	61	1	791	2	Y	-0-					27
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

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
10	2201	X	912	-0-	-1289	-0-	66	1	846	2	Y	-0-					25
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

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
10	3379	X	1660	-0-	-1719	-0-	119	1	1528	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
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-

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
10	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	241	1	3102	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1762	-0-	1762	1762	127	1	1635	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	310	1	3990	2	N	-0-					101
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

10	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	298	1	3842	2	N	-0-					100
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

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

10	2170	N	1532	-0-	-638	-0-	110	1	1422	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

10	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	154	1	1985	2	Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					27
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

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
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	90	1	1161	2	Y	-0-					76
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

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
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
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-

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
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1021	2	89	9	N	81					100
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

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
10	1643	X	984	-0-	-659	-0-	984	2			N	-0-					128
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

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
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	136	1	1751	2	Y	62					137
							68	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					100
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

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
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					40
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	131	1	1687	2	N	-0-					81
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

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
10	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	253	1	3261	2	N	-0-					42
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

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
10	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					45
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	204	1	2626	2	N	-0-					139
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2573	X	1692	-0-	-881	-0-	122	1	1570	2	N	-0-					45
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

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
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.		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-

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
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					173
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	181	1	2326	2	N	-0-					133
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

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
10	2480	X	2099	-0-	-381	-0-	151	1	1948	2	Y	-0-					16
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

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
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	22	1	648	2	Y	11	40	1			11
							12	9									
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

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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	Y	16	36	1			13
							18	9									
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									

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
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					44
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					45
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

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
10	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	221	1	2842	2	N	-0-					117
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

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
10	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	67	1	1973	2	Y	11	41	1			11
							12	9									
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									

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
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	218	1	2809	2	Y	-0-					49
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

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
10	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	1			Y	-0-	51	1			-0-
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-

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	138	1	1775	2	N	-0-					100
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

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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

10	2046	X	1678	-0-	-368	-0-	121	1	1557	2	N	-0-					101
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

10	1798	X	1571	-0-	-227	-0-	113	1	1458	2	N	-0-					136
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

10	2759	N	1297	-0-	-1462	-0-	93	1	1204	2	N	-0-					57
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

10	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	219	1	2823	2	N	-0-					103
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	264	1	3404	2	N	-0-					106
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	4154	X	50	-0-	-4104	-0-	4	1	46	2	N	-0-					81
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									

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
10	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					128
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

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
10	16089	X	14919	-0-	-1170	-0-	14809	2	110	9	N	100					120
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

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
10	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	654	1	1286	2	N	-0-					30
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

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
10	24149	X	20652	-0-	-3497	-0-	678	1	19972	2	N	2					124
							2	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	16151	X	14908	-0-	-1243	-0-	489	1	14417	2	N	2					99
							2	9									
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									

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
10	13485	X	12495	-0-	-990	-0-	900	1	11595	2	N	-0-					25
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

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
10	38781	X	35331	-0-	-3450	-0-	35231	2	100	9	Y	91	126	1			87
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									

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
10	37169	X	33874	-0-	-3295	-0-	2436	1	31380	2	N	53					180
							58	9									
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									

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
10	40579	X	34797	-0-	-5782	-0-	34563	2	234	9	N	213	187	1			81
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	42501	X	40895	-0-	-1606	-0-	40743	2	152	9	N	138	177	1	1	8	37
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

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

10	26629	X	23781	-0-	-2848	-0-	1709	1	22013	2	N	54					120
							59	9									
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									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

10	11749	X	7161	-0-	-4588	-0-	7138	2	23	9	N	21					65
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

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

10	83607	X	68342	-0-	-15265	-0-	4902	1	63141	2	N	272	348	1			87
							299	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42594	X	35310	-0-	-7284	-0-	35284	2	26	9	N	24	183	1			78
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									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	53	1	305	2	N	-0-					70
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

10	14B2 EXT		639	-0-	639	639	54	1	575	3	N	9					45
							10	9									
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					58
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1138	3	N	-0-					97
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
10	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	192	1	2057	3	N	3	1	8			87
							3	9									
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	226	1	2424	3	N	-0-					50
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	520	-0-	-2301	-0-	44	1	470	3	N	5					140
							6	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

10	837	N	227	-0-	-610	-0-	19	1	208	3	N	-0-					60
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	3					50
							3	9									
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

10	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	87	1	929	3	N	1	1	8			90
							1	9									
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									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

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
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	93	1	993	3	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

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
10	1426	N	420	-0-	-1006	-0-	36	1	384	3	N	-0-					124
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

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
10	1116	N	722	-0-	-394	-0-	62	1	660	3	N	-0-					55
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

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
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	60	1	647	3	N	-0-					78
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

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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					65
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

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
10	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	121	1	1296	3	N	9					109
							10	9									
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

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	3	N	1	1	8			53
							1	9									
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									

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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-					97
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

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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	151	1	1621	3	N	-0-					104
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									

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
10	1457	N	1216	-0-	-241	-0-	104	1	1112	3	N	-0-					27
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

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
10	930	N	20	-0-	-910	-0-	2	1	18	3	N	-0-			72
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

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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	N	-0-			33
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
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

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
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	81	1	868	3	N	3			73
							3	9							
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

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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-			42
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					147
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	159	1	1700	3	N	134	183	1	1	8	117
							147	9									
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									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	-0-					58
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	32	1			27
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

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			27
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	253	1	2432	2	N	22	135	1			57
							24	9									
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	245	1	2283	3	N	11	1	8			67
							12	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	250	1	2252	3	N	17					84
							19	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	277	1	2093	3	N	21	1	8			104
							23	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	284	1	1581	3	N	15	1	1	1	8	117
							17	9									
*03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	3	N	19	1	8			135
							21	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

10	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	335	1	1281	2	N	3	85	1	3	8	25
							3	9									
11	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	338	1	1311	3	N	-0-					25
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	206	1	843	3	N	2					27
							2	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	348	1	1190	3	N	3	2	8			28
							3	9									
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	2	N	12	75	1			29
							13	9									
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-	441	1	1709	3	N	6	1	8			34
							7	9									
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	3	N	10	1	1	1	8	42
							11	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	458	1	1565	3	N	6	1	8			47
							7	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	445	1	1531	3	N	2					49
							2	9									
*03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	459	1	1642	3	N	2	1	8			50
							2	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	134	1			25
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

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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	231	1	2218	2	N	1	104	1			14
							1	9									
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	228	1	2123	3	N	2	2	8			14
							2	9									
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	2025	3	N	2	1	1	1	8	14
							2	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	208	1	1571	3	N	2	2	8			14
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	256	1	1427	3	N	-0-					14
*03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1527	3	N	1	1	8			14
							1	9									

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
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	320	1	3071	2	N	4	153	1	3	8	25
							4	9									
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	305	1	2846	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	330	1	2980	3	N	2	1	1	1	8	25
							2	9									
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	321	1	2425	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	188	1	1046	3	N	-0-					25
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	N	1	1	8			25
							1	9									

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	2	17	9	N	15					65
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					102

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					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
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					172
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					172

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					121
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	253	2	33	9	N	30					78
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

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	32	1			-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	22					64
							24	9									
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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1240	N	822	-0-	-418	-0-	804	2	18	9	N	16	160	1			21
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									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			15
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	2	8	9	N	7					65
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					40
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					68

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	9	N	3					168
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					195

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					190
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	113 75	1 9	536	2	N	68	117	1			23
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4673	-0-	-1868	-0-	4630	2	43	9	N	39					159
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	310	1	2060	2	N	13	186	1			87
							14	9									
11	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	300	1	1912	2	N	17					104
							19	9									
12	2573	N	1162	-0-	-1411	-0-	260	1	901	2	N	1					105
							1	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	310	1	2285	2	N	5					110
							6	9									
02	2072	N	2042	-0-	-30	-0-	270	1	1772	2	N	-0-					110
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	310	1	1955	2	N	30					140
							33	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	2	19	9	N	17					97
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50	181	1			90
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

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

10	SWR 10		685	-0-	685	67933	62	1	620	2	N	3	8	1			1
							3	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

10	SWR 10		48	-0-	48	25716	4	1	44	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

10	SWR 10		205	-0-	205	35099	18	1	186	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
10	SWR 10	318	-0-	318	26624	50	1	250	2	N	16					137
						18	9									
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	390	-0-	390	1846	46	1	336	2	N	7	3	1			4
						8	9									
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-					50
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	206	-0-	206	1811	19	1	186	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	3321	-0-	3321	146657	397	1	2872	2	N	47	113	1			26
						52	9									
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	4261	-0-	4261	164429	571	1	3592	2	N	89					221
						98	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679					N	-0-	40	1			-0-
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	2	-0-	2	2075	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10	3	-0-	3	15000	3	2			N	-0-					2
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

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	323	-0-	323	52982	39	1	278	2	N	5	3	1			3
						6	9									
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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	428	-0-	428	118435	51	1	369	2	N	7	10	1			4
						8	9									
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

10	3100	N	3085	-0-	-15	21061	290 8	1 9	2787	2	N	7	110	1			148
11	25455	X	4394	-0-	-21061	-0-	419 227	1 9	3748	2	N	206					354
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	541 15	1 9	5975	2	N	14	86	1	1	8	281
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	577 14	1 9	4349	2	N	13					294
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	437	1	3012	2	N	-0-					294
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	379 85	1 9	2932	2	N	77	125	1			226

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

10	DLQ G-10	2528	-0-	2528	8074	198 24	1 9	2306	2	N	22	85	1			45
11	DLQ G-10	2769	-0-	2769	10843	218 44	1 9	2507	2	N	40					85
12	13373	X	2530	-0-	-10843	-0-	159 8	1 9	2363	2	N	7	3	8			89
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201 2	1 9	2268	2	N	2	2	8			89
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	174 59	1 9	2072	2	N	54	85	1	2	8	56
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	172 28	1 9	2308	2	N	25					81

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	3	8			162
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	1	8			102
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

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1339	-0-	-1079	-0-	1339	2			N	-0-					119
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2211	2	67	9	N	61					104
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4180	X	1546	-0-	-2634	-0-	1532	2	14	9	N	13					155
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

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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	199	1	1286	2	N	79	147	1	1	8	71
							87	9									
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									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					47
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	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					91

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	42	1	352	2	N	-0-	229	1			25
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					181
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

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

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
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					119
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

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					155
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

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	N	15					86
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		965	-0-	965	8726	965	2			N	-0-					-0-
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		805	-0-	805	11960	195	1	610	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	11960					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		15	-0-	15	1490	15	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	1923					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		1	-0-	1	251	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	271					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		89	-0-	89	1014	89	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		90	-0-	90	1104	37	1	53	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		51	-0-	51	1155	1	1	50	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		87	-0-	87	1242	87	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		100	-0-	100	1342	24	1	76	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	1342					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	SWR	10	119	-0-	119	462	119	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	849					N	NO RPT					-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
10	SWR	10	381	-0-	381	3707	381	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4501					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	89	-0-	89	397	89	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1094					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	23	-0-	23	358	23	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	554					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					66

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					400
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2110	2	11	9	N	10					440
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					601

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	43					96
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	61 41	1 9	1013	2	N	37	80	1			53
12	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	62 31	1 9	975	2	N	28					81
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	57 47	1 9	1485	2	N	43					124
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	1260	2	N	23					147
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	269 25	1 9	4430	2	N	23	169	1			42
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	253 59	1 9	4176	2	N	54					96
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217 42	1 9	3400	2	Y	38					134
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	147 39	1 9	3847	2	Y	35					169
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	211 48	1 9	5486	2	Y	44	130	1			83
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	209 33	1 9	4037	2	Y	30					113

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
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-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
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-					-0-

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	105 15	1 9	1730	2	N	14	165	1			27
11	2550	X	869	-0-	-1681	-0-	49 4	1 9	816	2	N	4					31
12	2635	X	2500	-0-	-135	-0-	149 25	1 9	2326	2	N	23					54
01	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	9	1	223	2	N	-0-					54
02	2800	N	3157	-0-	357	357	116 23	1 9	3018	2	N	21					75
*03	3100	N	3505	-0-	405	762	170 36	1 9	3299	2	N	33					108

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

10	775	N	513	-0-	-262	-0-	42 11	1 9	460	2	N	10					49
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	42 6	1 9	625	2	N	5	41	1			13
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	43 6	1 9	560	2	N	5					18
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	16 2	1 9	423	2	N	2					20
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	15 2	1 9	387	2	N	2					22
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	18 1	1 9	348	2	N	1					23

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	704	1	1534	2	N	-0-	98	1			100
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

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		97	-0-	97	469	9	1	88	2	N	-0-					98
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

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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
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

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					105
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

10	310	N	77	-0-	-233	-0-	74	3	3	9	N	3	3	8			140
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	205	1	3964	2	Y	-0-					10
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	152	1	2933	2	Y	-0-					8
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	Y	-0-					20
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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
10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	134	1	2598	2	Y	15					22
							17	9									
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									

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
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	4					43
							4	9									
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									

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
10	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	143	1	2757	2	Y	-0-					23
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									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					127
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

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

10	6313	6313	-0-	-0-	B	25743	100	1	6051	2	N	147					311
							162	9									
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									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1754	2	6	9	N	5					213
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1882	2	9	9	N	8					68
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

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
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2					140
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					139
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

10	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

10	3100	N	3400	-0-	300	716	3400	3			N	-0-					-0-
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

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

10	527	N	508	-0-	-19	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	61					114
							67	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	282 10	1 9	1882	2	Y	9					25
11	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	182 3	1 9	1236	2	Y	3	21	1	2	8	5
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	288	1	1696	2	Y	-0-					5
01	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	213 9	1 9	1260	2	Y	8					13
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	216 1	1 9	1285	2	Y	1	10	1	1	8	3
03	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1455	2	1	9	Y	1					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	559	1	3728	2	Y	-0-					3
11	4200	X	3734	-0-	-466	-0-	479 2	1 9	3253	2	Y	2	2	8			3
12	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	551 1	1 9	3247	2	Y	1	1	8			3
01	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	491 23	1 9	2908	2	Y	21					24
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	559 1	1 9	3320	2	Y	1	23	1			2
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	530	1	3532	2	Y	-0-					3
11	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	521 22	1 9	3537	2	Y	20	2	8			21
12	4557	X	3900	-0-	-657	-0-	566 1	1 9	3333	2	Y	1	1	8			21
01	4557	X	3689	-0-	-868	-0-	530 17	1 9	3142	2	Y	15					36
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	Y	4					12
							4	9									
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

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
10	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	712	1	4748	2	N	-0-					52
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

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
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	122	1	812	2	N	-0-					10
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

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
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	420	1	2797	2	Y	-0-					38
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

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
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	212	1	1416	2	Y	-0-					35
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	68	1	456	2	N	-0-					18
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	864	1	5761	2	N	-0-					39
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

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

10	2542	N	5	-0-	-2537	-0-	5	2			N	-0-					13
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	219	1	5543	2	N	15					192
							17	9									
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	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4713	2	N	12					59
							13	9									
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	186	1	3893	2	N	-0-					58

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

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	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

10	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	126	1	2439	2	Y	-0-					37
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					51
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

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

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1					190
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

10	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					19
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					83
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					6
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3						141
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-						65
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

10	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1626	2	36	9	N	33						101
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-						77
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1282	2	162	9	N	147	196	1			28
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

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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					116
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

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					108
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

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					133
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2564	2	30	9	N	27	125	1			87
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

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	481	2	30	9	N	27	50	1			213
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

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
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1102	2	11	9	N	10					135
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

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
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	N	11	51	1			89
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

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
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	N	20					109
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

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
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2280	2	39	9	N	35	91	1			59
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

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
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					66
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

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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					38
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
10	5642	X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2			N	-0-					38
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
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

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					50
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

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					19
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
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

STANALAND 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
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	2			N	-0-					9
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
10	1705	N	600	-0-	-1105	-0-	600	2			N	-0-					20
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	SHUT IN		5896	-0-	5896	5896	5736	2	160	9	N	145					145
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

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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1387	2	14	9	N	13					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					80
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	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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	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
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	755	2	6	9	N	5					70
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2355	2	46	9	N	42					105
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	86	1			2
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

10	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					13
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					32
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					62
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

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 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
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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1380	2	43	9	N	39					42
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1573	2	43	9	N	39					109
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	N	36					142
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					128
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2			N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
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

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
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
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

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	N	2870	-0-	-112	-0-	2828	2	42	9	N	38	98	1			37
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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					17
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

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					30
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 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
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					59
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

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	554	2	11	9	N	10					100
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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10					87
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

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1588	2	9	9	N	8					65
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

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
10	961	N	309	-0-	-652	-0-	307	2	2	9	Y	2					29
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
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-

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
10	T. A.		1624	-0-	1624	4837	1602	2	22	9	Y	20					30
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

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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					48
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

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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					117
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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					93
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			Y	-0-					74
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

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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					89
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

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					67
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

10	T. A.		214	-0-	214	214	210	2	4	9	Y	4					4
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

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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					34
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					37
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					20
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

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

10	T. A.		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

*10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1001	2	8	9	Y	7					35
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					33
*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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1487	2	8	9	N	7					48
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

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
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-

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
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					10
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

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
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2373	2	55	9	N	50					60
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

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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
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

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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					67
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

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					18
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

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
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-

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
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

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					5
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

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		124	-0-	124	216	124	2			Y	-0-					14
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					74
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					38
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

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
10	651	N	194	-0-	-457	-0-	184	2	10	9	N	9					82
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

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					8
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					45
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		24	-0-	24	377	24	2			N	-0-					62
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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					80
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

10	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					72
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1266	2	69	9	N	63					120
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					67
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

10	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					92
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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

10	14B2 EXT		48	-0-	48	89	48	2			Y	-0-					-0-
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					60
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					55
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

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
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					200
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		48	-0-	48	88	48	2			Y	-0-					38
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					15
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		243	-0-	243	596	243	2			Y	-0-					18
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

10	930	N	882	-0-	-48	-0-	854	2	28	9	N	25					123
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					10
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					4
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					7
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

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
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

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-

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 #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
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-

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 #: 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
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-

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
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-

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
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1726	2	34	9	Y	31					63
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
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

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
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	138	1	1228	2	Y	1	95	1			8
							1	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
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

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
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					32
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

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
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1679	2	26	9	N	24					82
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

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					58
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		633	-0-	633	633	604	2	29	9	Y	26					26
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

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					163
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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					57
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
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	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

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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	2	22	9	Y	20					23
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

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	15					15
							17	9									
*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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	314	-0-	-492	-0-	314	2			Y	-0-					179
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

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					138
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

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1143	-0-	-810	-0-	1143	2			Y	-0-			36
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2			82
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

10	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-			-0-
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3987	-0-	3987	3987	406	1	3581	2	Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 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
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					20
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

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
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					165
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	170	1	1513	2	Y	-0-	24	1			4
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

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

10	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1551	2	22	9	N	20					103
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

*10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					38
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	70	67	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	277	1	2461	2	Y	-0-	47	1			3
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

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					28
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

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2013	-0-	2013	5988	2013	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					87
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24					82
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	620	2	50	9	N	45					70
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	294	2	4	9	N	4					11
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

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					10
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

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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	820	2	15	9	N	14					48
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

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					80
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

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
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					15
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

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
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2535	2	72	9	N	65	174	1			6
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

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	4051	2			Y	-0-					9
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

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
10	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1334	2	28	9	N	25					63
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1688	2	52	9	N	47					70
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

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					133
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			Y	-0-					5
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

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					3
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

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
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					22
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2539	2	9	9	Y	8					43
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50
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

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
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1513	2	6	9	N	5					17
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					38
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

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					15
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					13
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					72
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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

10	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					12
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					15
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					204
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					91
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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					50
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

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
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					6
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	498	-0-	-29	-0-	486	2	12	9	Y	11	17	1			18

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
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1405	2	33	9	Y	30					101
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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	Y	32					141
03	1395	N	385	-0-	-1010	-0-	381	2	4	9	Y	4					145

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		13	-0-	13	28	13	2			Y	-0-					9
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

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	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

10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					13
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

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

10	961	X	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					154
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

10	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					52
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
10	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	2421	2	6	9	N	5					137
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

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
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-

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
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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
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

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
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					72
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					1
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

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
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	14	1	1730	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					9
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	#	6294	-0-	-991	-0-	5777	3	517	9	N	470	367	1			170
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

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					178
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8			94
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

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
10	775	#	610	-0-	-165	-0-	450	1	149	2	N	10					132
							11	9									
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									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

10	1550	X	912	-0-	-638	B	-0-	43	1	846	3	Y	21	21	1			4
								23	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

10	1426	X	873	-0-	-553	B	-0-	42	1	768	3	Y	57	58	1			10
								63	9									
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									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1976	-0-	-1682 B	-0-	51	1	1723	3	N	184	191	1			57
							202	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

10	109	X	109	-0-	-0- B	-0-	62	3	47	9	Y	43	45	1			8
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

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

10	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

10	7812	X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

10	7688	X	4855	-0-	-2833	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

10	2635	X	1165	-0-	-1470	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	779	-0-	-337	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

10	1922	N	1258	-0-	-664	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

10	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

10	1302	X	860	-0-	-442	-0-	860	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

10	248	X	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5595	-0-	-1597	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	3980	-0-	-2964	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1674	X	1032	-0-	-642	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	5225	-0-	-2866	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	2762	-0-	-2291	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	3667	-0-	-1975	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

10	1798	X	1295	-0-	-503	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

10	19654	X	14703	-0-	-4951	-0-	14703	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

10	7409	X	4864	-0-	-2545	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	133	161	1			194
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2638	2	176	9	Y	160	170	1			38
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1153	2	37	9	Y	34	34	1			8
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4449	2	175	9	Y	159	151	1			37
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3179	2	61	9	Y	55					146
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1339	-0-	-738	-0-	1324	2	15	9	Y	14	36	1			3
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

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
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6701	2	78	9	Y	71	98	1			120
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	3899	2	55	9	Y	50	64	1			11
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

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	X	976	-0-	-586	-0-	967	2	9	9	Y	8	7	1			2
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

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2759 N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-							-0-
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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

10	3100 N	2068	-0-	-1032	2222	2054	2	14	9	Y	13	8	1					10
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

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-							-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2969	2	7	9	Y	6	4	1			5
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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

10	T. A.		1085	-0-	1085	6921	1082	2	3	9	N	3	2	1			3
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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

10	3100	N	2123	-0-	-977	5116	2122	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

10	3100	N	1979	-0-	-1121	5778	1976	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

10	3100	N	2053	-0-	-1047	5743	84	1	1961	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	2421	-0-	-679	4883	2415	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

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
10	3100	N	2305	-0-	-795	7355	90	1	2213	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	3					7
							3	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	120	1	2951	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	373	1	2846	2	Y	4					5
							4	9									
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	341	1	2744	2	Y	2					7
							2	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	383	1	3004	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	365	1	2945	2	Y	3					4
							3	9									

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
10	3100	N	1954	-0-	-1146	4020	152	1	1798	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	3000	N	1927	-0-	-1073	2947	155	1	1769	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3100	N	2010	-0-	-1090	1857	161	1	1846	2	Y	3					5
							3	9									
01	3100	N	1824	-0-	-1276	581	161	1	1656	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*02	2185	N	1604	-0-	-581	-0-	142	1	1459	2	Y	3					10
							3	9									
03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	153	1	1602	2	Y	3	6	1			7
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1857	-0-	-1243	1815	144	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1652	-0-	-1348	467	133	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2110	N	1643	-0-	-467	-0-	133	1	1509	2	Y	1					1
							1	9									
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	1492	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1	170	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*02	168	N	139	-0-	-29	-0-	12	1	125	2	Y	2					6
							2	9									
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5996	2	14	9	Y	13	8	1			11
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

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
10	3100	N	2038	-0-	-1062	6321	83	1	1955	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	146	1	3389	3	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	247	2	Y	2					5
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	172	2	Y	2	6	1			1
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	168	2	Y	3					4
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	182	2	Y	2					6
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	168	2	Y	1	6	1			1
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	169	2	Y	2					3

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
10	3100	N	1939	-0-	-1161	6477	74	1	1865	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	153	1 6 9	3644	2	Y	5					15
11	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	141	1 4 9	3499	2	Y	4	16	1			3
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	452	1 8 9	3492	2	Y	7					10
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	408	1 7 9	3286	2	Y	6					16
02	3444	X	3382	-0-	-62	-0-	382	1 2 9	2998	2	Y	2	15	1			3
03	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	407	1 7 9	3261	2	Y	6					9

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	295	1	3492	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14651	X	2984	-0-	-11667	-0-	232	1 2 9	2750	2	Y	2	2	1			2
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	228	1 1 9	2591	2	Y	1	2	1			1
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	2616	2	Y	2					3
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	2656	2	Y	2	2	1			3
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	231	1 2 9	2392	2	Y	2					5
*03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	243	1 2 9	2543	2	Y	2	3	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 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
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-
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 133902						COMPL. DATE 03/13/1990			TOTAL DEPTH 10878		PERF.10520 - 10667
10	3100	N	1324	-0-	-1776	3712	51 3	1 9	1270	2	Y	3					10
11	3000	N	1447	-0-	-1553	2159	56 3	1 9	1388	2	Y	3	11	1			2
12	3100	N	1408	-0-	-1692	467	160 6	1 9	1242	2	Y	5					7
01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183 4	1 9	1466	2	Y	4					11
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	1910	2	Y	2	11	1			2
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	921	2	Y	4					6
	MENEFEE HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 134011						COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9166 - 9524
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					1
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
	BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 134175						COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10887		PERF.10548 - 10788
10	3100	N	1605	-0-	-1495	1886	63 2	1 9	1540	2	Y	2					5
11	3000	N	1510	-0-	-1490	396	58 1	1 9	1451	2	Y	1	5	1			1
12	2080	N	1684	-0-	-396	-0-	196 2	1 9	1486	2	Y	2					3
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	1447	2	Y	2					5
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	168 1	1 9	1313	2	Y	1	5	1			1
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	1474	2	Y	2					3
	KINSEY, JOE S.				WELL #: 2	RRCID -> 138524						COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 10620		PERF.10218 - 10368
10	3100	N	1957	-0-	-1143	4368	1949	2	8	9	Y	7	5	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1802	2	3	9	Y	3	2	1			2
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	113	1	2740	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
10	3100	N	2032	-0-	-1068	4487	2026	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

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
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

10	2776	N	1476	-0-	-1300	-0-	1466	2	10	9	Y	9	6	1			7
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

10	3100	N	2326	-0-	-774	8084	2298	2	28	9	Y	25	16	1			20
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

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	152	1	3539	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	3201	-0-	-240	-0-	133	1	3056	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

10	3100	N	1549	-0-	-1551	2473	1548	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2595	-0-	-505	10139	201	1	2392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

10	3100	N	1695	-0-	-1405	4385	1656	2	39	9	Y	35	22	1			28
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

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

10	3100	N	2130	-0-	-970	5879	2130	2			Y	-0-					-0-
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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2154	2	15	9	Y	14	9	1			11
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

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

10	3100	N	1511	-0-	-1589	964	1505	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1615	-0-	-1485	5628	126	1	1488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	153	1	3543	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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									

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
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-

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
10	3060	N	3058	-0-	-2	-0-	3049	2	9	9	Y	8	5	1			6
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

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
10	3100	N	2110	-0-	-990	7673	84	1	2023	2	Y	3					10
							3	9									
11	3000	N	2024	-0-	-976	6697	79	1	1942	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
12	3100	N	2357	-0-	-743	5954	275	1	2076	2	Y	5					7
							6	9									
01	3100	N	2241	-0-	-859	5095	248	1	1989	2	Y	4					11
							4	9									
02	2800	N	1978	-0-	-822	4273	224	1	1753	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*03	3100	N	2298	-0-	-802	3471	254	1	2040	2	Y	4					6
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	70	1	829	2	Y	93	103	1			90
							102	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	Y	87	105	1			72
							96	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	Y	81					153
							89	9									
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	20	1	141	2	Y	68	104	1	1	5	116
							75	9									
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					116
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	62	1			54

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

10	651	N	622	-0-	-29	-0-	47	1	564	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
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									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

10	3100	N	1722	-0-	-1378	1524	66	1	1652	2	Y	4					11
							4	9									
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									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
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									

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
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	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-

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
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-

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
10	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	64	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	57	1	1437	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1736	X	1704	-0-	-32	-0-	64	1	1626	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	59	1	1452	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*02	1568	X	1439	-0-	-129	-0-	59	1	1369	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	68	1	1573	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3100	N	2625	-0-	-475	8198	203	1	2422	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

10	3100	N	1949	-0-	-1151	4027	1940	2	9	9	Y	8	5	1			7
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

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

10	3100	N	1757	-0-	-1343	3623	1714	2	43	9	Y	39	24	1			32
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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3460	2	41	9	Y	37	23	1			30
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

10	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	283	1	3349	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 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
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	306	1	3635	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	289	1	3279	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	295	1	3338	2	Y	7					12
							8	9									
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	331	1	3408	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
*02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3042	2	Y	9					23
							10	9									
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	316	1	3294	2	Y	5	12	1			16
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3689	X	3482	-0-		-207	-0-	143	1	3313	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
11	3480	X	3326	-0-		-154	-0-	126	1	3178	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
12	3689	X	3359	-0-		-330	-0-	126	1	3204	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
01	3689	X	3344	-0-		-345	-0-	131	1	3188	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*02	3332	X	3039	-0-		-293	-0-	127	1	2890	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	3472	X	3084	-0-		-388	-0-	126	1	2930	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2184	-0-		-916	7412	168	1	1987	2	Y	26	29	1			25
								29	9									
11	3000	N	2125	-0-		-875	6537	167	1	1932	2	Y	24	29	1			20
								26	9									
12	3100	N	2194	-0-		-906	5631	172	1	1997	2	Y	23					43
								25	9									
01	3100	N	2042	-0-		-1058	4573	175	1	1824	2	Y	39	29	1			53
								43	9									
*02	2800	N	2114	-0-		-686	3887	176	1	1904	2	Y	31					84
								34	9									
*03	3100	N	2509	-0-		-591	3296	213	1	2273	2	Y	21	45	1			60
								23	9									

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. GAS	(I) 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	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-

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. GAS	(I) 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	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	407	1	4845	2	Y	-0-					1
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

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. GAS	(I) 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	Y	31	20	1			25
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

10	217	N	152	-0-	-65	-0-	5	1	145	2	Y	2					4
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

10	14B2 EXT		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

10	2232	N	545	-0-	-1687	-0-	20	1	513	2	N	11					31
							12	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

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	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13876	2	9	9	Y	8	5	1			6
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

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
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17662	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					122
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 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
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 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
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	4 4	1 9	492	2	Y	4					59
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 3	1 9	449	2	Y	3					11

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
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	1647	2	N	19					56
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1631	2	N	4					60
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1711	2	N	2					62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	8	1	1048	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
10	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	11	1	1283	2	Y	1					16
							1	9									
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									

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
10	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	12	1	1367	2	Y	3					15
							3	9									
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									

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
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-

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
10	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	16	1	2214	2	Y	2					39
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	14	1	1912	2	N	-0-					168
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

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

10	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1529	2	N	4					94
							4	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

10	806	N	573	-0-	-233	-0-	4	1	568	2	Y	1					8
							1	9									
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

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	2	Y	1					45
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	515	-0-		-74		-0-	4	1	510	2	Y	1					35
									1	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1822	-0-		-131		-0-	16	1	1806	2	Y	-0-					55
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2632	N	2632	-0-		-0-		-0-	19	1	2611	2	Y	2					56
									2	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-		-0-		-0-	12	1	1633	2	Y	4					49
									4	9									
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									

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
10	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	17	1	2355	2	N	-0-					90
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

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	10	1	1284	2	Y	-0-					59
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									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	15	1	1981	2	Y	-0-					79
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

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	2	N	2					49
							2	9									
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	17	1	2256	2	Y	-0-					52
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

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
10	1054	N	818	-0-	-236	-0-	6	1	808	2	Y	4					80
							4	9									
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									

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
10	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	23	1	3086	2	Y	2					64
							2	9									
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									

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
10	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	13	1	1816	2	Y	1					26
							1	9									
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									

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
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
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

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
10	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	22	1	2453	2	Y	4					19
							4	9									
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									

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
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	23	1	3041	2	Y	2					41
							2	9									
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

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
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	21	1	2803	2	Y	8					94
							9	9									
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									

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
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-

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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	-0-					86
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									

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
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	13	1	1791	2	Y	6					62
							7	9									
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									

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
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	26	1	2934	2	Y	-0-					63
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									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

10	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	2	Y	-0-					58
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

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					64
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

10	4309	X	1585	-0-	-2724	-0-	12	1	1567	2	Y	5					39
							6	9									
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									

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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	2	Y	4					49
							4	9									
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									

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
10	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	8	1	1138	2	Y	1					70
							1	9									
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									

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
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	18	1	2437	2	Y	1					34
							1	9									
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

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
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	15	1	1960	2	N	9					59
							10	9									
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

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
10	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	22	1	2468	2	Y	-0-					47
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									

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
10	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	16	1	2110	2	Y	1					56
							1	9									
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									

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
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	13	1	1796	2	Y	1					49
							1	9									
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									

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
10	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	12	1	1645	2	N	-0-					81
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									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	23	1	3139	2	Y	5					56
							6	9									
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									

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
10	248	X	161	-0-	-87	-0-	1	1	159	2	Y	1					59
							1	9									
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

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					51
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									

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
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	14	1	1938	2	Y	1					23
							1	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	2					59
							2	9									
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									

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
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					48
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

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
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	-0-					35
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	20	1	2698	2	N	1					15
							1	9									
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

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

10	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	2					88
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	15	1	1997	2	Y	-0-					32
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									

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
10	3906	X	2883	-0-	-1023	-0-	21	1	2855	2	Y	6					100
							7	9									
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									

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
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	16	1	1875	2	Y	4					19
							4	9									
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									

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
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	670	2	Y	-0-					44
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

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
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	13	1	1821	2	Y	3					60
							3	9									
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									

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
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	11	1	1541	2	Y	3					53
							3	9									
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									

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	29 11	1 9	3925	2	Y	10					147
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
	BAILEY GAS UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 251134	COMPL. DATE 12/09/2008				TOTAL DEPTH 10968		PERF.11198 - 13855				
10	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	25	1	3442	2	N	-0-					123
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
	HUNT GAS UNIT				WELL #: 4D	RRCID -> 251572	COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9228 - 10739				
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	10 2	1 9	1375	2	Y	2					56
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
	STEWART, JENNIFER GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 252945	COMPL. DATE 08/21/2009				TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9182 - 10661				
10	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	23 2	1 9	3135	2	Y	2					44
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

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
10	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	2			N	-0-					23
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	-0-	-0-	-1395	-0-					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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					232
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	-0-	-0-	-1705	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					19
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

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					32
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

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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					103
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

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
10	2077	X	1499	-0-	-578	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			149
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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	2					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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					14
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

10	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

10	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	2			N	-0-					122
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	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

10	2325	N	1432	-0-	-893	-0-	1432	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

10	1147	N	438	-0-	-709	-0-	438	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					39
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

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
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					10
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

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
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					132
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	-0-	-0-	-3999	-0-					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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	3	20	9	N	18					63
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

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
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
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

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
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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-	10	7			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	4	8			140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	128	-0-	-1081	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

10	2015	X	244	-0-	-1771	-0-	244	3		N	-0-			-0-
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-

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
10	1426	X	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1209	N	451	-0-	-758	-0-	451	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			Y	-0-					30
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
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-	20	7			161
03	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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
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

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					10
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					27
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-	7	7			20
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1131	3	52	9	Y	47	49	1			6
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

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

10	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	3	Y	-0-			-0-
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3	Y	-0-			3
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	446	-0-	-453	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	679	3 21 9	Y	19	20	1	2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-
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

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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

10	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
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

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

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-

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					4
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1922	X	1267	-0-	-655	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
10	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 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
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 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
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

10	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
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

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

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-

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
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

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	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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

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
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
10	2263	X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			Y	-0-					17
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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

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
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					14
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

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
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-

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					6
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

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
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

10	1333	N	623	-0-	-710	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			Y	-0-					40
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					40
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					40
01	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			Y	-0-					40
*02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	1071	3			Y	-0-	10	7			30
03	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					6
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

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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					147
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					147
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					147
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					147
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					147
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10					157

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2100	3	132	9	Y	120	118	1			15
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

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
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-

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
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	3	11	9	Y	10					77
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

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					5
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

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
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-

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
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-

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					25
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

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
10	T. A.		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					-0-
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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					173
11	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			Y	-0-					173
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					173
01	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	3			Y	-0-					173
*02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-	146	7			27
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	8			27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
10	3596	X	323	-0-	-3273	-0-	323	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	22	-0-	-1404	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

10	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

10	3193	X	2075	-0-	-1118	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1395	X	442	-0-	-953	-0-	442	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	943	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1333	N	821	-0-	-512	-0-	821	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504																	
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524																	
10	2852	N	2620	-0-	-232	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238																	
10	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512																	
10	1860	X	1287	-0-	-573	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486																	
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
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-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450																	
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1643	X	411	-0-	-1232	-0-	411	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

10	14	N	-0-	-0-	-14	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

10	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

10	1922	X	1654	-0-	-268	-0-	1612	3	42	9	Y	38	39	1			5
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			3
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					82
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

10	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
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

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	3	15	9	Y	14					63
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

10	3379	X	2730	-0-	-649	-0-	2698	3	32	9	Y	29	30	1			4
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-

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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2418	N	1718	-0-	-700	-0-	1712	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	527	X	519	-0-	-8	-0-	513	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2480	N	1735	-0-	-745	-0-	1735	3			Y	-0-					7
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

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					115
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-

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
10	2294	N	616	-0-	-1678	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
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

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

10	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1094	3	53	9	Y	48	50	1			6
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

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
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
10	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	547	3	20	9	Y	18	19	1			2
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-

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
10	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	3	6	9	Y	5	5	1			1
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

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
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

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3226	-0-	-1703	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
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

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 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
10	1767	N	1055	-0-	-712	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 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
10	775	X	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
10	2294	N	1652	-0-	-642	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

10	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1022	3	52	9	Y	47	49	1			6
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

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
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	2500	-0-	-600	245	2500	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	X	767	-0-	-2333	-0-	767	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	3	36	9	Y	33	36	1			4
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

10	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
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-

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
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-

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1771	3	41	9	Y	37	39	1			5
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

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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	930	N	521	-0-	-409	-0-	325	3	196	9	Y	178	178	1			172
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

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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2728	X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	653	3	25	9	Y	23	25	1			3
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

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
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-

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
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2334	3	79	9	Y	72	76	1			9
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

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
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3875	X	2423	-0-	-1452	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	X	1556	-0-	-614	-0-	1490	3	66	9	Y	60	59	1			8
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

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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1377	3	154	9	Y	140	138	1			18
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		489	-0-	489	623	489	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	X	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	2015	N	1565	-0-	-450	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4433	X	3743	-0-	-690	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	761	-0-	-820	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1676	3	25	9	Y	23	25	1			3
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-

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
10	4526	X	3926	-0-	-600	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					1
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-

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
10	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	44837	3	318	9	Y	289	308	1			37
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

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
10	27280	X	24791	-0-	-2489	-0-	24182	3	609	9	Y	554	583	1			70
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

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
10	31899	X	29540	-0-	-2359	-0-	29427	3	113	9	Y	103	117	1			13
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

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
10	44144	X	37872	-0-	-6272	-0-	37580	3	292	9	Y	265	279	1			34
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

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
10	21142	X	20144	-0-	-998	-0-	20144	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	24707	X	22032	-0-	-2675	-0-	21640	3	392	9	Y	356	375	1			45
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

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
10	19282	X	14378	-0-	-4904	-0-	14062	3	316	9	Y	287	298	1			36
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

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
10	15624	X	13983	-0-	-1641	-0-	13673	3	310	9	Y	282	299	1			36
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

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
10	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18733	3	28	9	Y	25	69	1			14
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

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
10	26505	X	23191	-0-	-3314	-0-	23097	3	94	9	Y	85	59	1			68
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

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
10	27590	X	24936	-0-	-2654	-0-	1493	1	23362	3	Y	74	178	1			57
							81	9									
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

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
10	42160	X	37296	-0-	-4864	-0-	37201	3	95	9	Y	86	84	1			11
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

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
10	33604	X	29501	-0-	-4103	-0-	29426	3	75	9	Y	68	70	1			9
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

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
10	34627	X	30863	-0-	-3764	-0-	29927	3	936	9	Y	851	811	1			108
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

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
10	18290	X	16008	-0-	-2282	-0-	15825	3	183	9	Y	166	122	1			94
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

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
10	28737	X	27255	-0-	-1482	-0-	27035	3	220	9	Y	200	210	1			25
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

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
10	30566	X	26931	-0-	-3635	-0-	26645	3	286	9	Y	260	334	1			45
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

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
10	25203	X	22763	-0-	-2440	-0-	1	1	22547	3	Y	195	164	1			110
							215	9									
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

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
10	29853	X	27264	-0-	-2589	-0-	27055	3	209	9	Y	190	127	1			151
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

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
10	41602	X	36067	-0-	-5535	-0-	35736	3	331	9	Y	301	390	1			53
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

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
10	57970	X	53319	-0-	-4651	-0-	53319	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	40672	X	27272	-0-	-13400	-0-	27268	3	4	9	N	4	5	1			1
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

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	358	1	1019	2	Y	2					19
							2	9									
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

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
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	44	1	1028	2	Y	1					9
							1	9									
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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	145	1	3377	2	Y	-0-					2
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					5
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	2	Y	1					14
							1	9									
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					28
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

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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	275	1	1060	2	Y	2					44
							2	9									
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

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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	1					10
							1	9									
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

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
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	437	1	1242	2	Y	2					21
							2	9									
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	2	Y	1					10
							1	9									
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	48	1	1110	2	Y	1					10
							1	9									
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	73	1	1704	2	Y	1					16
							1	9									
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-					4
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	397	1	1533	2	Y	3					54
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	714	2	Y	-0-					88
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

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
10	2294	X	1452	-0-	-842	-0-	331	1	1108	2	Y	12					71
							13	9									
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
10	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	805	1	2691	2	Y	29					146
							32	9									
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

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
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	506	1	1953	2	Y	2					52
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	115	1	2687	2	Y	2					21
							2	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					3
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	657	1	1868	2	Y	3					26
							3	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	2	Y	1					15
							1	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	1					9
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	377	1	1454	2	Y	2					59
							2	9									
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

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
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	115	1	2683	2	Y	2					20
							2	9									
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

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	106	1	408	2	Y	1					15
							1	9									
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

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	-0-					16
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	222	1	741	2	Y	8					65
							9	9									
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

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1248	2	Y	2					20
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	440	1	1471	2	Y	15					120
							17	9									
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

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
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1605	1	4009	2	Y	-0-					236
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

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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					7
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

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
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					8
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

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
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

10	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	1752	2			Y	-0-					8
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					47
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-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

10	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			Y	-0-					65
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					23
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

10	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					8
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					9
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

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					11
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-

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
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-

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
10	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	100	1	2064	2	N	-0-					29
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

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
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	19	1	392	2	N	-0-					16
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

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
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	107	1	2212	2	N	-0-					75
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	246	-0-	-746	-0-	11	1	235	2	N	-0-					20
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	66	1	1351	2	N	-0-					42
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1571	2	N	-0-					85
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

10	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	128	1	2635	2	N	-0-					60
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					34
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

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

10	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
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-
	WIENER GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 134312	COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 10197		PERF. 8761 - 10088				
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					21
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
	TERRELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135067	COMPL. DATE 03/24/1994				TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9084 - 10476				
10	3875	X	2754	-0-	-1121	-0-	127	1	2627	2	Y	-0-					46
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
	DEADMON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135452	COMPL. DATE 01/02/1993				TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8969 - 10345				
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	66	1	669	2	N	-0-					-0-
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-
	WEINER GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136582	COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8829 - 10091				
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3					16
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-
	WEINER GAS UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 137028	COMPL. DATE 03/18/1994				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8728 - 10104				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					53
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					4
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-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1565	-0-	-1814	-0-	72	1	1493	2	N	-0-					33
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	1421	3	6	9	Y	5					14
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

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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	Y	6					22
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-

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2					8
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

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3					21
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-					72
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1757	3	7	9	Y	6					31
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

10	589	N	564	-0-	-25	-0-	22	1	542	2	Y	-0-					26
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

10	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	Y	6					36
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

10	961	N	845	-0-	-116	-0-	838	3	7	9	Y	6					25
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

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					4
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

10	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	2			Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-					13
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					12
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

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					7
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					6
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

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

10	1364	N	395	-0-	-969	-0-	395	3			Y	-0-					9
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

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					3
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

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

10	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	3			Y	-0-					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					6
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

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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					3
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

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
10	1178	N	539	-0-	-639	-0-	539	3			Y	-0-					7
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	410	1	689	2	Y	-0-					10
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

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	369	1	620	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	880	1	1475	2	Y	-0-					30
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

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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	Y	5	8	1	3	8	9
							6	9									
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									

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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					32
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									

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
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			20
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

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
10	2139	N	1437	-0-	-702	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			56
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	647	-0-	-221	-0-	2	1	642	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
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									

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
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-

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
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

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
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	11	1	3665	2	Y	17	46	1			7
							19	9									
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									

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
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	16	1	5396	2	Y	-0-					33
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	5	1	1729	2	Y	8	29	1			4
								9	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	4	1	1390	2	Y	7	31	1			10
								8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	292	-0-		-576	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					35
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	4	1	1513	2	Y	-0-					47
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					20
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					97
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									

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	954	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

10	15345	X	14103	-0-	-1242	-0-	14095	2	8	9	N	7	1	8			80
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					59
							24	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
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									

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. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
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									

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
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1					5
							41	3	1	9							
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							

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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					97
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

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					20
							63	3									
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									

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
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	280	2	N	5					43
							60	3	6	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	37	1	638	2	N	1					128
							75	3	1	9							
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									

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	3					49
							119	3	3	9							
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							

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
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	20	1	348	2	Y	5	7	1			2
							42	3	6	9							
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									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	111	2	N	4					42
							24	3	4	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1308	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	76	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
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							

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
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-

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
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					14
							53	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					26
							14	3									
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									

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
10	T. A.		50	-0-	50	87	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
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-

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
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	78	1	952	2	N	-0-					16
							181	3									
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									

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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	286	2	N	8					38
							60	3	9	9							
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	750	-0-	-149	-0-	38	1	587	2	N	-0-					25
							125	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	440	2	N	-0-					53
							94	3									
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

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
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	55	1	934	2	Y	3	4	1			1
									111	3	3	9							
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1590	-0-		-208		-0-	80	1	1240	2	Y	5					33
									264	3	6	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-		-0-		-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					-0-
									153	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2515	-0-		-89		-0-	125	1	2133	2	Y	3	4	1			1
									254	3	3	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					-0-
								220	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2925	-0-		-82	-0-	146	1	2484	2	Y	-0-					-0-
								295	3									
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
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							

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2958	X	2958	-0-		-0-	-0-	147	1	2512	2	Y	-0-					-0-
								299	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-		-0-		-0-	67	1	1139	2	Y	-0-					-0-
									135	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3253	-0-		-2203		-0-	146	1	2489	2	Y	293	424	1			104
									296	3	322	9							
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							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	-0-	-0-		-1488		-0-					Y	6	9	1			2
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

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2031	-0-		-852		-0-	101	1	1725	2	Y	-0-					-0-
									205	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 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
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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	2	Y	8	11	1			3
							122	3	9	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

10	1085	N	772	-0-	-313	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					44
							112	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11 24	1 3	197	2	N	-0-					32
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	8 16	1 3	143	2	N	-0-					32
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7 13	1 3	118	2	N	-0-					32
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9 18	1 3	151	2	N	-0-					32
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9 17	1 3	133	2	N	-0-					32
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13 21	1 3	171	2	N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	19 39	1 3	331	2	N	-0-					15
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	20 40	1 3	349	2	N	-0-					15
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	20 37	1 3	333	2	N	-0-					15
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	18 35	1 3	292	2	N	-0-					15
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	18 32	1 3	260	2	N	-0-					15
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	13 20	1 3	167 8	2 9	N	7					22

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
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18 37	1 3	311 41	2 9	Y	37	54	1			13
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16 32	1 3	260 142	2 9	Y	129	27	1			115
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20 37	1 3	288 163	2 9	Y	148	211	1			52
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42 74	1 3	546 151	2 9	Y	137	135	1			54
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	67 109	1 3	821 73	2 9	Y	66	95	1			25
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75 125	1 3	972	2	Y	-0-	25	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 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
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	2	Y	9					116
							312	3	10	9							
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							

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
10	3519	X	3128	-0-	-391	-0-	155	1	2646	2	Y	11	15	1			4
							315	3	12	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	7					57
							395	3	8	9							
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							

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
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	152	1	1861	2	Y	5					70
							343	3	6	9							
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							

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
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2620	2	182	3	N	10					100
							11	9									
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

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
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	Y	5					58
							268	3	6	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	849	-0-		-515	-0-	55	1	670	2	Y	1					72
								123	3	1	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	109	1	1333	2	Y	7					115
								246	3	8	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1502	-0-		-389	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					90
								218	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	120	1	1468	2	Y	3					55
								270	3	3	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	11					128
							307	3	12	9							
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							

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
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	32	1	489	2	N	10					93
							103	3	11	9							
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							

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
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30
							2	3									
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									

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
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1565	2	108	3	N	2					32
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1362	-0-	-1180	-0-	67	1	1151	2	Y	6	9	1			2
							137	3	7	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1158	-0-	-1322	-0-	57	1	973	2	Y	11	15	1			4
							116	3	12	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2631	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	2	Y	11					51
							333	3	12	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	3					70
							75	3	3	9							
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	66	1	1015	2	N	11					88
							215	3	12	9							
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									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	66	1	1138	2	N	-0-					25
							133	3									
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									

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
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	108	1	1325	2	Y	7					72
							244	3	8	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					40
							32	3									
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									

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
10	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	51	1	794	2	N	10					135
							169	3	11	9							
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							

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
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	48	1	578	2	N	-0-					38
							109	3									
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									

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
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					67
							130	3									
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									

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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
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									

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
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2033	2	141	3	N	10					87
							11	9									
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									

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
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	37	1	451	2	Y	-0-					55
							83	3									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	217	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
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							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1122	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	191	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
11	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	131	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
12	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	150	1	2190	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
01	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	147	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	141	1	1726	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
03	2883	X	2197	-0-	-686	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	88	1	1070	2	N	7					77
							203	3	8	9							
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	96	1	1019	2	N	10					87
							186	3	11	9							
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	133	1	1214	2	N	10					97
							210	3	11	9							
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	6					103
							193	3	7	9							
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	77	1	892	2	N	14					117
							149	3	15	9							
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	44	1	1012	2	N	8					125
							165	3	9	9							

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
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	191	1	2327	2	N	12					107
							442	3	13	9							
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	204	1	2160	2	N	10					117
							395	3	11	9							
12	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	213	1	1952	2	N	8					125
							338	3	9	9							
01	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	246	1	1860	2	N	8					133
							338	3	9	9							
02	2576	X	2000	-0-	-576	-0-	138	1	1587	2	N	10					143
							264	3	11	9							
03	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	74	1	1699	2	N	15					158
							276	3	17	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1206	2	32	9	Y	29	8	8			44
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	918	2	9	9	Y	8					16
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1949	2	31	9	Y	28					51
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27					45
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2657	2	28	9	Y	25					43
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		925	-0-	925	2423	925	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					156
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	5500	-0-	-824	-0-	5500	2			N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					151
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

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
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			N	-0-					138
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	252	1	2099	2	N	1					13
							1	9									
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									

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
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	87	1	564	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
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									

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
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	120	1	1212	2	N	-0-					14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	172	1	1109	2	Y	6	1	8			14
							7	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	218	1	1408	2	Y	11	2	8			24
							12	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	496	1	3202	2	Y	17	3	8			36
							19	9									
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									

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
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	524	1	3381	2	Y	10	2	8			21
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	244	1	1576	2	Y	9	2	8			20
							10	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	176	1	1466	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	112	1	932	2	N	-0-					27
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2461	-0-	-205	-0-	264	1	2195	2	N	2	2	8			31
							2	9									
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

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
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	295	1	2450	2	N	2	1	8			43
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	146	1	1214	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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

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
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	151	1	1254	2	N	-0-					27
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

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
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	112	1	925	2	N	-0-					22
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

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
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	235	1	1517	2	Y	11	2	8			24
							12	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	353	1	2278	2	Y	14	3	8			30
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					27
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	107	1	1086	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	225	1	2284	2	N	11	1	8			85
							12	9									
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

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	2	N	-0-					55
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	427	1	3551	2	N	9	4	8			50
							10	9									
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									

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
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	523	1	4340	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

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
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	129	1	1313	2	N	10					57
							11	9									
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

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
10	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	504	1	4182	2	N	5	3	8			42
							6	9									
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									

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
10	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	436	1	3619	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

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
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	N	3	3	8			50
							3	9									
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									

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
10	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	424	1	2736	2	N	3	3	8			55
							3	9									
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									

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
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	702	1	4524	2	N	3	3	8			27
							3	9									
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

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
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	752	1	4850	2	N	11	5	8			48
							12	9									
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									

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
10	5270	X	4159	-0-	-1111	-0-	557	1	3598	2	N	4	4	8			63
							4	9									
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									

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
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	564	1	3636	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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									

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
10	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	144	1	1458	2	N	1	1	8			35
							1	9									
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									

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
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	314	1	2606	2	N	2	2	8			40
							2	9									
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									

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
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2855	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	298	1	1922	2	N	11	6	8			55
							12	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	485	1	3124	2	N	7	2	8			48
							8	9									
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	210	1	2138	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	218	1	2207	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	130	1	1318	2	N	19	3	8			43
							21	9									
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

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
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	9	1	8			65
							10	9									
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									

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
10	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	204	1	2073	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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

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
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	597	1	4955	2	N	8	3	8			48
							9	9									
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									

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
10	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	424	1	3526	2	N	9	2	8			72
							10	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	487	1	4042	2	N	9	5	8			57
							10	9									
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									

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
10	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	279	1	2315	2	N	8	3	8			58
							9	9									
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	353	1	2277	2	N	4	4	8			100
							4	9									
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									

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
10	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	326	1	2705	2	N	3	3	8			38
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
10	3999	X	2797	-0-	-1202	-0-	375	1	2421	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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
10	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	554	1	3577	2	N	3	3	8			97
							3	9									
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

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
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	115	1	1170	2	N	3	1	8			75
							3	9									
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

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
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					17
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

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	142	-0-	-881	-0-	142	2			Y	-0-					60
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	3100	N	3265	-0-	165	376	3257	2	8	9	N	7	4	8			192
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

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
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					39
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

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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					16
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

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
10	775	N	182	-0-	-593	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					26
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

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
10	1705	N	901	-0-	-804	-0-	901	2			Y	-0-					153
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	41	1	166	2	Y	78	1	8			111
							86	9									
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

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
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	16	2	Y	15	1	8			73
							17	9									
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	4			N	-0-					135
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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2996	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	78	1	3116	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	70	1	2772	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

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
10	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	79	1	3126	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	26	1	2577	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
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									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	26	1	2500	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					69
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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					32
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1					35
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

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					220
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	3	182	1			320

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

10	1426	X	981	-0-	-445	-0-	963	2	18	9	Y	16					56
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					53
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	1794	-0-	-4030	-0-	1781	2	13	9	Y	12					29
*03	6448	X	2000	-0-	-4448	-0-	2000	2			Y	-0-					17

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					53
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	1544	-0-	-220	-0-	1531	2	13	9	Y	12					29
*03	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			Y	-0-					17

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					35
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

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
10	3007	X	1238	-0-	-1769	-0-	1220	2	18	9	Y	16					56
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	853	-0-	-3363	-0-	835	2	18	9	Y	16					56
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					35
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					69
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	2676	-0-	-376	-0-	2676	2			Y	-0-					32
*03	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2960	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					69
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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					32
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2136	2	1	9	Y	1					35
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3404	2	18	9	Y	16					56
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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
10	744	N	445	-0-	-299	-0-	52	1	382	3	Y	10	48	1			12
							11	9									
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									

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 #: 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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	N	-0-					45
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

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					72
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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					23
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

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
10	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1016	3	6	9	Y	5					19
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

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	654	1	1996	3	N	4					62
							4	9									
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									

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
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	173	1	1265	3	N	4					48
							4	9									
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

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
10	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1407	3	2	9	N	2	1	8			119
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

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
10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1854	3	4	9	N	4	1	8			82
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

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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	39	1	281	3	Y	7	51	1			10
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	434	X	347	-0-	-87	-0-	344	3	3	9	N	3	3	8			67
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

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
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	300	1	2185	3	Y	4					46
							4	9									
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									

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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					72
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

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
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	120	1	878	3	Y	7	48	1			10
							8	9									
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									

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
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1941	3	2	9	N	2	1	8			136
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

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
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					2
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

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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	262	1	1908	3	Y	7	96	1			33
							8	9									
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									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2237	3	4	9	Y	4					17
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1624	3	Y	21	69	1			24
							23	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2074	3	4	9	Y	4					45
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

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	2					29
							2	9									
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									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	238	1	1738	3	Y	-0-					-0-
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-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2293	3	13	9	Y	12					60
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	62	1			25
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

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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	292	1	2131	3	Y	15	51	1			28
							17	9									
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									

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
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	258	1	1884	3	N	2					31
							2	9									
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									

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
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	236	1	1724	3	Y	21	69	1			24
							23	9									
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									

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
10	2356	X	1096	-0-	-1260	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	8			29
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

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
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	8			43
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

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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	410	1	2989	3	Y	-0-					208
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

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
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	3	17	9	Y	15					123
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

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
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	230	1	1679	3	Y	12	59	1			12
							13	9									
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									

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
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					23
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

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
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	207	1	1513	3	N	-0-					43
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			23
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

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
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	3	6	9	N	5					77
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

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
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	69	1	503	3	N	-0-					75
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

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
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	9	Y	3					35
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

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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	233	1	1702	3	N	-0-					174
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

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
10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	1071	3	6	9	Y	5					19
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

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
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			Y	-0-					86
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

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
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	3	32	9	Y	29	3	8			103
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	37	1	1390	2	N	-0-					25
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	38	1	1430	2	N	1	1	8			85
							1	9									
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									

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	48	1	1800	2	N	2	1	8			120
							2	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	N	2					80
							2	9									
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									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	Y	-0-			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

10	992	N	400	-0-	-592	-0-	74	1	320	2	Y	5			54
							6	9							
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							

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	3	Y	-0-			3
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							

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	3	Y	-0-			1
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							

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	697	2	Y	1			16
							1	9							
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							

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2080	3	4	9	Y	4	1	8			116
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

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
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	Y	3					106
							3	9									
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									

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	23	1	97	2	Y	1					22
							1	9									
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

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
10	806	X	616	-0-	-190	-0-	116	1	500	2	Y	-0-					8
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									

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					1
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

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
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5513	3	33	9	N	30	112	1			87
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

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
10	589	X	428	-0-	-161	-0-	73	1	355	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	57	1	2140	2	N	-0-					132
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									

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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	1	1	8			52
							1	9									
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									

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
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	171	1	6483	2	N	3	3	8			117
							3	9									
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									

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
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			81
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

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
10	24056	X	20748	-0-	-3308	-0-	20653	3	95	9	N	86					240
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

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
10	25947	X	23714	-0-	-2233	-0-	23432	3	282	9	N	256	364	1	27	8	117
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									

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
10	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	30449	3	260	9	Y	236	232	1			124
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

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
10	34441	X	32101	-0-	-2340	-0-	31405	3	696	9	Y	633	624	1			333
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

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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	62	1	2116	2	Y	-0-					82
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									

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
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	62	1	2793	2	N	12					55
							13	9									
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

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
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	62	1	1478	2	N	-0-					185
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

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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	62	1	2176	2	N	-0-					84
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									

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
10	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	62	1	2412	2	N	-0-					28
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									

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
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	62	1	917	2	N	-0-					100
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

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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-					27
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	56	1	2054	2	N	-0-					87
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	62	1	3521	2	N	5					112
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	34	1	595	2	N	-0-					41
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	62	1	2423	2	N	-0-					73
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	62	1	2540	2	N	-0-					73
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

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
10	14B2 EXT		3030	-0-	3030	3030	22	1	3008	2	N	-0-					175
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					58
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	N	-0-					112
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					10
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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

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
10	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	60	1	1473	2	N	-0-					47
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									

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
10	1023	N	679	-0-	-344	-0-	22	1	657	2	N	-0-					154
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

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
10	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1152	20	1	1132	2	N	-0-					192
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	N	13	156	1			22
							14	9									
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

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
10	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					68
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

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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	-0-					128
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									

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	11					162
							12	9									
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									

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
10	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	62	1	2320	2	N	-0-					73
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

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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	-0-					140
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	62	1	1278	2	N	-0-					140
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	62	1	2542	2	N	-0-					180
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2492	-0-	2492	7567	62	1	2343	2	N	79	172	1			14
							87	9									
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									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-	24	1			131
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-					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
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					59
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-

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
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	153	1	1003	2	Y	-0-					79
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

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
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	22	1	959	2	N	-0-					129
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-

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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	N	-0-					154
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-

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
10	899	N	790	-0-	-109	-0-	82	1	708	2	Y	-0-					40
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	3					60
							3	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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					55
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

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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	197	1	1324	2	Y	40	40	1			18
							44	9									
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

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
10	1891	X	1363	-0-	-528	-0-	170	1	1140	2	Y	48	48	1			14
							53	9									
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									

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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	Y	-0-					32
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									

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
10	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	186	1	1392	2	Y	-0-					53
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

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
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	21	1	664	2	Y	-0-					57
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

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
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					19
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

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
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	16	1	504	2	Y	-0-					58
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									

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
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	233	1	1568	2	Y	48	48	1			57
							53	9									
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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1771	3	Y	-0-					15

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
10	1023	N	900	-0-	-123	-0-	119	1	781	2	Y	-0-					79
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									

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
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2078	2	45	9	N	41	107	1			106
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

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
10	1437	N	148	-0-	-1289	-0-	148	2			N	-0-					63
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-					-0-

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					36
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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					145
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5164	X	1915	-0-	-3249	-0-	112	1	1803	2	N	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	5	2	4	9	N	4					143
10	806	N	3	-0-	-803	-0-	1	2	2	9	N	2					145
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

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
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

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					56
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

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
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	808	1	2497	2	N	-0-					65
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

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
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-

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
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					110
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

10	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	294	1	1759	2	N	-0-					35
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	272	1	1135	2	Y	-0-					84
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	166	1	937	2	Y	-0-					16
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									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	152	1	2477	2	Y	6					24
							7	9									
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									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					33
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	151	1	2686	2	N	-0-					124
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

10	341	N	128	-0-	-213	-0-	36	1	92	2	Y	-0-					8
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	341	1	1926	2	Y	-0-					13
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1159	-0-	-608	-0-	65	1	1062	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	172	1	1041	2	Y	11					74
							12	9									
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									

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
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	215	1	1297	2	Y	11					68
							12	9									
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

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
10	992	N	202	-0-	-790	-0-	10	1	160	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
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-

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
10	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	67	1	1089	2	Y	33	36	1	3	8	21
							36	9									
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-

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
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	Y	13	26	1	2	8	3
							14	9									
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									

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
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-

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
10	1488	X	945	-0-	-543	-0-	51	1	828	2	Y	60	80	1			11
							66	9									
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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

10	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	205	1	1346	2	Y	-0-					136
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	67	1	1288	2	Y	-0-					34
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									

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
10	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					57
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

10	2511	N	1781	-0-	-730	-0-	95	1	1686	2	Y	-0-					19
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	66	1	1080	2	Y	21	75	1	3	8	11
							23	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

10	1829	N	1375	-0-	-454	-0-	77	1	1263	2	Y	32	18	1	3	8	11
							35	9									
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									

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
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	155	1	1657	2	N	-0-					101
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

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
10	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	253	1	1704	2	Y	-0-					2
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

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
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	Y	29	20	1			11
							32	9									
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-

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
10	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	312	1	2097	2	Y	-0-					112
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

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
10	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	98	1	1905	2	Y	-0-					74
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

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. GAS	(I) 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	1767	N	1412	-0-		-355	-0-	80 35	1 9	1297	2	Y	32	18	1	3	8	11
11	1800	N	1363	-0-		-437	-0-	68 70	1 9	1225	2	Y	64	59	1	2	8	14
12	1860	N	1168	-0-		-692	-0-	59 51	1 9	1058	2	Y	46	1	8			59
01	1426	N	1039	-0-		-387	-0-	55 37	1 9	947	2	Y	34	77	1	1	8	15
02	1260	N	1026	-0-		-234	-0-	57 63	1 9	906	2	Y	57					72
03	1178	N	960	-0-		-218	-0-	49 107	1 9	804	2	Y	97	146	1			23

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. GAS	(I) 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	1116	N	1065	-0-		-51	-0-	61 3	1 9	1001	2	N	3	3	8			27
11	993	N	993	-0-		-0-	-0-	52 2	1 9	939	2	N	2	2	8			27
12	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	55 1	1 9	968	2	N	1	1	8			27
01	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	58 7	1 9	1004	2	N	6	1	8			32
02	924	N	862	-0-		-62	-0-	51 1	1 9	810	2	N	1	1	8			32
03	1023	N	941	-0-		-82	-0-	53 12	1 9	876	2	N	11	1	8			42

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. GAS	(I) 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	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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	403	1	2643	2	Y	-0-					2
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

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. GAS	(I) 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	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	115	1	1873	2	N	-0-					37
11	1710	N	1472	-0-		-238	-0-	78 1	1 9	1393	2	N	1	1	8			37
12	1333	N	1301	-0-		-32	-0-	69 1	1 9	1231	2	N	1	1	8			37
01	1984	N	1406	-0-		-578	-0-	74 48	1 9	1284	2	N	44	2	8			79
02	1372	N	1146	-0-		-226	-0-	68 1	1 9	1077	2	N	1	1	8			79
*03	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					79

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	144	1	816	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19
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

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
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-

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
10	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	455	1	1157	2	Y	-0-					19
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

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
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-

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					80
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

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
10	1209	N	879	-0-	-330	-0-	51	1	826	2	N	2	2	8			22
							2	9									
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-					99
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

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
10	992	N	306	-0-	-686	-0-	18	1	288	2	N	-0-					137
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

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
10	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	127	1	2071	2	N	-0-					60
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									

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

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
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	45	1	725	2	N	1	1	8			69
							1	9									
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

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
10	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					102
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

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
10	1643	N	869	-0-	-774	-0-	50	1	818	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

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
10	806	N	507	-0-	-299	-0-	29	1	478	2	N	-0-					45
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

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
10	868	N	535	-0-	-333	-0-	31	1	504	2	N	-0-					
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									

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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	2	2	8			102
							2	9									
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

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					72
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

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
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	70	1	1144	2	N	-0-					47
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

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. GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	53	1	861	2	N	-0-					162
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

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. GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	N	8	161	1	1	8	22
							9	9									
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									

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	588	-0-	-249	-0-	34	1	554	2	N	-0-					72
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

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	89	1	1453	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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									

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
10	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	85	1	1385	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
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									

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	15					120
							17	9									
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

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
10	2263	X	1230	-0-	-1033	-0-	71	1	1158	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
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

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
10	930	N	721	-0-	-209	-0-	42	1	678	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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

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
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	55	1	902	2	N	-0-					27
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

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
10	2139	X	873	-0-	-1266	-0-	51	1	822	2	Y	-0-					116
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	274	1	696	2	N	-0-					34
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	2	2	8			39
							2	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	934	1	489	2	N	3	3	8			24
							3	9									
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									

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
10	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	146	1	2384	2	N	13	2	8			37
							14	9									
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2562	2	N	46	2	8			69
							51	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	401	1	2523	2	Y	-0-					33
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1528	-0-	-1479	-0-	210	1	1318	2	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	713	1	1071	2	Y	51	161	1	1	8	65
							56	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1349	-0-	-1751	-0-	78	1	1269	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	72	1	1175	2	N	-0-					157
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

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
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	139	1	3493	2	N	2	2	8			165
							2	9									
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

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
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	96	1	1703	2	Y	-0-					32
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									

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
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	9	1	21	2	N	-0-					25
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

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
10	1085	X	492	-0-	-593	-0-	139	1	353	2	Y	-0-					67
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	2	N	-0-					80
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

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
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-					89
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

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
10	2387	N	1236	-0-	-1151	-0-	60	1	981	2	N	177					241
							195	9									
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

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
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	203	1	3304	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

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
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	24	1	390	2	N	-0-					75
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	76	1	1918	2	N	24	2	8			67
							26	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	100	1	1633	2	N	2	2	8			157
							2	9									
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									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	128	1	2080	2	N	1	1	8			102
							1	9									
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	120	1	3024	2	N	43	2	8			67
							47	9									
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									

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
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	148	1	2621	2	N	-0-					87
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

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
10	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	2			Y	-0-					127
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

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
10	682	N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					20
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									

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
10	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	83	1	1354	2	N	27					82
							30	9									
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									

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
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	79	1	1282	2	N	-0-					35
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

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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					32
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									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	2	N	-0-					98
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									

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					28
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

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	115	1	2882	2	N	54	2	8			162
							59	9									
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									

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
10	3689	X	2131	-0-	-1558	-0-	2054	2	77	9	N	70	179	1			61
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	-0-					150
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

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	109	1	1398	2	Y	-0-					30
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									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					20
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	92	1	1183	2	N	-0-					115
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

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
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					21
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									

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
10	2561	N	2340	-0-	-221	-0-	89	1	2249	2	N	2	2	8			32
							2	9									
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									

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
10	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	1942	2			N	-0-					37
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

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	1	1	8			26
							1	9									
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

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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					26
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

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
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	178	1	2395	2	Y	-0-					15
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

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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	190	1	1134	2	N	-0-					33
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

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
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	16	1	262	2	N	1	1	8			115
							1	9									
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									

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1845	2	N	2	2	8			124
							2	9									
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									

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
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	21	1	345	2	N	77					107
							85	9									
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

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
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	134	1	1729	2	Y	-0-					23
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

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1650	2	N	-0-					134
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									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

10	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	76	1	1241	2	N	2	2	8			125
							2	9									
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

10	1023	N	862	-0-	-161	-0-	50	1	794	2	N	16	1	8			42
							18	9									
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									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

10	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	168	1	2682	2	N	1	1	8			100
							1	9									
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									

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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	1976	2	N	35	2	8			60
							39	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					190
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	612	-0-	-1031	-0-	87	1	522	2	N	3					60
							3	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2130	-0-	-505	-0-	2109	2	21	9	N	19					166
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

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	142	1	1821	2	N	-0-					25
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					127
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

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
10	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	135	1	2201	2	N	2	2	8			124
							2	9									
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									

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
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	45					122
							50	9									
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									

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
10	1395	N	438	-0-	-957	-0-	26	1	412	2	N	-0-					110
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									

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
10	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			N	-0-					20
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

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
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2824	2	8	9	Y	7					91
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

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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	111	1	661	2	N	-0-					57
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
10	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	153	1	1971	2	N	-0-					54
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

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
10	1116	N	878	-0-	-238	-0-	63	1	815	2	N	-0-					34
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									

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
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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

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
10	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	132	1	2157	2	N	1	1	8			186
							1	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	144	1	2339	2	N	-0-					27
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	145	1	1868	2	N	-0-					100
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

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1240	N	601	-0-	-639	-0-	35	1	566	2	N	-0-					102
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									

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
10	1240	N	975	-0-	-265	-0-	56	1	917	2	N	2	2	8			219
							2	9									
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

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
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	30	1	388	2	N	-0-					32
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

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
10	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					27
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

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
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	693	1	2543	2	N	-0-					104
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

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
10	5053	X	2450	-0-	-2603	-0-	324	1	2126	2	N	-0-					44
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	126	1	1622	2	Y	-0-					62
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

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	2	2	8			64
							2	9									
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									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

10	2325	X	812	-0-	-1513	-0-	48	1	764	2	N	-0-					159
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

10	1581	X	1073	-0-	-508	-0-	56	1	910	2	N	97					201
							107	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	86	1	2162	2	N	41	2	8			74
							45	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2883	X	1149	-0-	-1734	-0-	64	1	1034	2	N	46	1	8			157
							51	9									
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

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
10	1488	N	484	-0-	-1004	-0-	28	1	450	2	N	5					32
							6	9									
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

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1151	2	N	32	2	8			60
							35	9									
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									

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
10	2170	X	1028	-0-	-1142	-0-	1022	2	6	9	Y	5					36
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

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	136	1	2220	2	N	47	2	8			165
							52	9									
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									

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
10	403	N	160	-0-	-243	-0-	9	1	151	2	N	-0-					95
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

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
10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	191	1	3110	2	N	15	4	8			43
							17	9									
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									

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
10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	164	1	2677	2	N	7	2	8			50
							8	9									
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									

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
10	1054	N	589	-0-	-465	-0-	34	1	555	2	N	-0-					26
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27					119
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

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
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	143	1	2324	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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									

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	64	1	8			90
							70	9									
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

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
10	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	97	1	1571	2	N	3	3	8			84
							3	9									
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									

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
10	3658	X	2540	-0-	-1118	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	156	1	2535	2	N	53	8	8			101
							58	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

10	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	99	1	1619	2	N	42					88
							46	9									
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									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

10	124	N	60	-0-	-64	-0-	17	1	43	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	444	1	2989	2	Y	-0-					77
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	300	1	5315	2	N	-0-					148
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									

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
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					20
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

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
10	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	136	1	2628	2	N	-0-					57
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									

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
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	226	1	3046	2	Y	-0-					20
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									

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
10	3658	X	2005	-0-	-1653	-0-	117	1	1873	2	N	14					53
							15	9									
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

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
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	170	1	2769	2	Y	-0-					57
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	3472	X	2895	-0-	-577	-0-	155	1	2740	2	N	-0-					145
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

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
10	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	375	1	2728	2	Y	-0-					115
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

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
10	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	165	1	3189	2	N	-0-					165
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									

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1652	2	Y	-0-					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	485	-0-	-166	-0-	479	2	6	9	N	5					152
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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	84	1	1087	2	Y	-0-					19
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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	175	1	2360	2	Y	-0-					15
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	2			N	-0-					147
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

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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	2	N	93	4	8			137
							102	9									
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									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	552	1	7107	2	Y	-0-					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	728	1	4579	2	Y	-0-					53
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	466	1	3134	2	Y	-0-					10
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	267	1	5164	2	Y	-0-					-0-
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	335	1	2107	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	341	X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					27
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

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2762	-0-	-493	2762	2				Y	-0-					8
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	203	1	3921	2	Y	-0-					46
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-					38
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2093	-0-	-139	-0-	112	1	1981	2	Y	-0-					78
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									

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
10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	550	1	3613	2	N	-0-					148
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

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
10	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	961	1	13604	2	N	72					169
							79	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2021	-0-	-242	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					67
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

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
10	12927	X	10991	-0-	-1936	-0-	2122	1	8847	2	N	20					124
							22	9									
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									

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
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-					6
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

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
10	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	218	1	3862	2	N	-0-					44
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

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
10	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	128	1	2485	2	Y	-0-					25
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									

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
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	143	1	2532	2	Y	-0-					68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	10230	X	10164	-0-	-66	-0-	585 48	1 9	9531	2	Y	44	12	8			49
11	9900	X	9373	-0-	-527	-0-	488 122	1 9	8763	2	Y	111	106	1	8	8	46
12	10230	X	8614	-0-	-1616	-0-	458 14	1 9	8142	2	Y	13	7	8			52
01	10168	X	9638	-0-	-530	-0-	526 9	1 9	9103	2	Y	8	8	8			52
02	9184	X	8476	-0-	-708	-0-	492 164	1 9	7820	2	Y	149	150	1	2	8	49
03	10168	X	9585	-0-	-583	-0-	547 3	1 9	9035	2	Y	3	3	8			49

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
10	24645	X	22338	-0-	-2307	-0-	22250	2	88	9	Y	80	69	1	1	8	51
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

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
10	60698	X	55215	-0-	-5483	-0-	54809	2	406	9	Y	369	297	1	2	8	204
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

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
10	33356	X	26268	-0-	-7088	-0-	403 415	1 9	25450	2	N	377	365	1	32	8	120
11	31470	X	27273	-0-	-4197	-0-	390 440	1 9	26443	2	N	400	355	1	30	8	135
12	31682	X	26525	-0-	-5157	-0-	403 409	1 9	25713	2	N	372	329	1	28	8	150
01	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	403 440	1 9	25688	2	N	400	369	1	26	8	155
02	26964	X	24081	-0-	-2883	-0-	364 385	1 9	23332	2	N	350	371	1	9	8	125
03	28179	X	25602	-0-	-2577	-0-	403 378	1 9	24821	2	N	344	342	1	9	8	118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26970	X	23486	-0-	-3484	-0-	1347	1	21942	2	Y	179	175	1	31	8	59
							197	9									
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									

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
10	32860	X	27086	-0-	-5774	-0-	1555	1	25333	2	Y	180	174	1	34	8	58
							198	9									
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									

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
10	91016	X	73493	-0-	-17523	-0-	73006	2	487	9	N	443	361	1			256
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

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
10	61876	X	47909	-0-	-13967	-0-	47577	2	332	9	N	302	183	1	1	8	316
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	1					1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	146	1	3019	2	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2268	-0-	-987	-0-	104	1	2162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	197	1	344	2	N	-0-					141
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

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
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	3904	2	Y	2	1	1			1
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	3778	2	Y	1	1	1			1
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	3894	2	Y	3	3	1			1
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1 3 9	3893	2	Y	3	3	1			1
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	3417	2	Y	5	3	1			3
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	3921	2	Y	5	7	1			1

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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	138	1 13 9	2856	2	Y	12	8	1			8
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	131	1 11 9	2733	2	Y	10	11	1			7
12	2945	N	2883	-0-	-62	-0-	130	1 20 9	2733	2	Y	18	20	1			5
01	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	133	1 17 9	2635	2	Y	15	17	1			3
02	2632	N	2460	-0-	-172	-0-	115	1 20 9	2325	2	Y	18	11	1			10
03	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	122	1 28 9	2355	2	Y	25	29	1			6

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
10	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	103	1 3 9	2129	2	Y	3	2	1			2
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	74	1 3 9	1532	2	Y	3	3	1			2
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	101	1 4 9	2123	2	Y	4	5	1			1
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1 4 9	1957	2	Y	4	4	1			1
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2018	2	Y	2	2	1			1
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	2274	2	Y	5	5	1			1

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
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1534	2	Y	2	1	1			1
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	63	1 1 9	1312	2	Y	1	1	1			1
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1717	2	Y	3	3	1			1
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2247	2	Y	3	3	1			1
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2185	2	Y	5	3	1			3
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	75	1 7 9	1444	2	Y	6	7	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	3630	2	Y	2	1	1			1
11	3450	X	2960	-0-	-490	-0-	136	1 1 9	2823	2	Y	1	1	1			1
12	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	125	1 3 9	2623	2	Y	3	3	1			1
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	146	1 1 9	2890	2	Y	1	2	1			-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			1
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	2901	2	Y	4	4	1			1

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	183	1 2 9	3787	2	Y	2	1	1			1
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	170	1 1 9	3547	2	Y	1	1	1			1
12	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	173	1 3 9	3629	2	Y	3	3	1			1
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	179	1 1 9	3543	2	Y	1	2	1			-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	3327	2	Y	2	1	1			1
*03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	197	1 4 9	3781	2	Y	4	4	1			1

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
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2932	2	Y	2	1	1			1
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2668	2	Y	1	1	1			1
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
12	6213	X	2505	-0-	-3708	-0-	114	1 1 9	2390	2	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1324	2	Y	2	1	1			1
03	1209	X	813	-0-	-396	-0-	40	1 3 9	770	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	2573 X	1131	-0-	-1442	-0-	226	1	905	2	N	-0-					38
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
12	4699	X	2482	-0-	-2217	-0-	113	1	2368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	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	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	53	1	1015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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
10	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-					-0-
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	514	-0-	-1129	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					33
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	148 2	1 9	3057	2	Y	2	1	1			1
11	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	132 1	1 9	2751	2	Y	1	1	1			1
12	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	122 3	1 9	2559	2	Y	3	3	1			1
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141 1	1 9	2794	2	Y	1	2	1			-0-
02	3024	X	2717	-0-	-307	-0-	128 2	1 9	2587	2	Y	2	1	1			1
03	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	153 4	1 9	2942	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1333	N	945	-0-	-388	-0-	43	1	893	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	1260	N	896	-0-	-364	-0-	41	1	847	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	40	1	836	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	39	1	770	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	38	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

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	717	-0-	717	717	34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	717					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	68	1	1397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1350	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	66	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	56	1	1124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	68	1	1306	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	120	1 2 9	2491	2	Y	2	1	1			1
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	121	1 1 9	2523	2	Y	1	1	1			1
12	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	120	1 2 9	2511	2	Y	2	2	1			1
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	101	1 1 9	2005	2	Y	1	2	1			-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2339	2	Y	2	1	1			1
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2232	2	Y	3	3	1			1

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
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	120	1 2 9	2474	2	Y	2	1	1			1
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			1
12	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	126	1 3 9	2655	2	Y	3	3	1			1
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3103	2	Y	1	2	1			-0-
02	2800	N	2967	-0-	167	167	140	1 2 9	2825	2	Y	2	1	1			1
*03	3100	N	3287	-0-	187	354	162	1 4 9	3121	2	Y	4	4	1			1

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
10	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	126	1 2 9	2613	2	Y	2	1	1			1
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	124	1 1 9	2579	2	Y	1	1	1			1
12	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	124	1 3 9	2601	2	Y	3	3	1			1
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	2642	2	Y	3	3	1			1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	2447	2	Y	5	3	1			3
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	135	1 7 9	2596	2	Y	6	7	1			2

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
10	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	130	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	135	1 3 9	2842	2	Y	3	2	1			1
01	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	140	1 1 9	2776	2	Y	1	2	1			-0-
02	2660	N	2594	-0-	-66	-0-	122	1 2 9	2470	2	Y	2	1	1			1
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	144	1 4 9	2769	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	227	1	4695	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
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-

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
10	4588	X	3406	-0-	-1182	-0-	157	1	3247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4440	X	3217	-0-	-1223	-0-	147	1	3069	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4464	X	3346	-0-	-1118	-0-	152	1	3192	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	197	1	3903	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	174	1	3523	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	183	1	3517	2	Y	1	4	1			-0-
							1	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 #: 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
10	3100	N	3243	-0-	143	143	149	1 2 9	3092	2	Y	2	1	1			1
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

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

10	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	435	1	3074	2	Y	-0-	35	1			2
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

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	3973	2	Y	2	1	1			1
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

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
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 1 9	594	2	Y	1	1	1			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	536	2	Y	2	1	1			1
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	602	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

10	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1820	-0-	-536	-0-	84	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	143	1	2967	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	108	1	2237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

10	2201	N	1558	-0-	-643	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

10	961	N	905	-0-	-56	-0-	330	1	575	2	N	-0-					22
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

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-

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
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	151	1	3135	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	121	1	2505	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	94	1	1939	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	69	1	1437	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	216	1	1531	2	Y	1	40	1			2
							1	9									
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

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
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-

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
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	119	1	2472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	148	1	3056	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	179	1	852	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	327	1 2 9	1557	2	Y	2	1	1			1
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1 1 9	1560	2	Y	1	1	1			1
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	228	1 3 9	1871	2	Y	3	3	1			1
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	341	1 1 9	1715	2	Y	1	2	1			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	291	1 2 9	1275	2	Y	2	1	1			1
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	1320	2	Y	3	3	1			1

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
10	1643	X	1328	-0-	-315	-0-	61	1 2 9	1265	2	Y	2	1	1			1
11	1590	X	1285	-0-	-305	-0-	59	1 1 9	1225	2	Y	1	1	1			1
12	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	59	1 3 9	1241	2	Y	3	3	1			1
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	57	1 1 9	1120	2	Y	1	2	1			-0-
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	47	1 2 9	953	2	Y	2	1	1			1
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1 3 9	1177	2	Y	3	3	1			1

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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	111	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	497	2	Y	1	1	1			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	66	1 1 9	540	2	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	101	1 1 9	510	2	Y	1	1	1			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	430	2	Y	2	1	1			1
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	504	2	Y	1	2	1			-0-

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
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	365	1	2577	2	Y	-0-	20	1			1
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

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3575	2	Y	-0-					-0-
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	173	1	826	2	Y	1					1
							1	9									
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									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

10	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	108	1	2232	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	733	1	3492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	173	1	3572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	163	1	3363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	152	1 3 9	3145	2	Y	3	2	1			2
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

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
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1731	2	Y	2	1	1			1
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-

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
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-

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
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3305	2	Y	2	1	1			1
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

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
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4321	2	Y	2	1	1			1
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

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
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
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									

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
10	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	128	1	2653	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					24
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

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
10	4061	X	2317	-0-	-1744	-0-	106	1 9	2202	2	Y	8	5	1			5
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	101	1 9	2100	2	Y	7	7	1			5
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	103	1 9	2157	2	Y	11	13	1			3
01	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1 9	2139	2	Y	10	11	1			2
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1908	2	Y	12	7	1			7
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	111	1 9	2135	2	Y	16	19	1			4
							18										

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	153	1 9	3165	2	Y	2	1	1			1
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1 9	3123	2	Y	1	1	1			1
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1 9	3312	2	Y	3	3	1			1
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	170	1 9	3365	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2891	-0-	-161	-0-	136	1 9	2753	2	Y	2	1	1			1
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	161	1 9	3106	2	Y	4	4	1			1
							4										

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	142	1 9	2949	2	Y	2	1	1			1
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	144	1 9	2994	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1 9	2890	2	Y	3	3	1			1
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	130	1 9	2571	2	Y	1	2	1			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2579	2	Y	2	1	1			1
*03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2706	2	Y	4	4	1			1
							4										

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
10	3100	N	3635	-0-	535	535	167	1 2 9	3466	2	Y	2	1	1			1
11	3000	N	3134	-0-	134	669	144	1 1 9	2989	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	2442	-0-	-658	11	111	1 3 9	2328	2	Y	3	3	1			1
01	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	141	1 1 9	2792	2	Y	1	2	1			-0-
02	2828	X	2808	-0-	-20	-0-	132	1 2 9	2674	2	Y	2	1	1			1
03	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	128	1 4 9	2454	2	Y	4	4	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2976	2	Y	2	1	1			1
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			1
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2934	2	Y	3	3	1			1
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	2828	2	Y	3	3	1			1
02	2968	X	2745	-0-	-223	-0-	129	1 6 9	2610	2	Y	5	3	1			3
03	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	152	1 6 9	2922	2	Y	5	7	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	86	1 2 9	1775	2	Y	2	1	1			1
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1858	2	Y	1	1	1			1
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1884	2	Y	3	3	1			1
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1936	2	Y	1	2	1			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1571	2	Y	2	1	1			1
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1699	2	Y	3	3	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	117	1	2431	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	160	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
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-

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
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	280	1	1983	2	Y	-0-	32	1			2
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

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
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-

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
10	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-					17
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

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
10	3100	N	3384	-0-	284	284	156	1	3226	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	165	1	3414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	162	1 2 9	3346	2	Y	2	1	1			1
11	3630	X	2309	-0-	-1321	-0-	106	1 1 9	2202	2	Y	1	1	1			1
12	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	153	1 2 9	3221	2	Y	2	2	1			1
01	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	125	1 1 9	2479	2	Y	1	2	1			-0-
02	2940	X	2059	-0-	-881	-0-	97	1 2 9	1960	2	Y	2	1	1			1
03	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	116	1 3 9	2233	2	Y	3	3	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

10	1221	X	-0-	-0-	-1221	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

10	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	112	1 2 9	2321	2	Y	2	1	1			1
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	105	1 1 9	2195	2	Y	1	1	1			1
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	110	1 3 9	2304	2	Y	3	3	1			1
01	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	101	1 1 9	2000	2	Y	1	2	1			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2089	2	Y	2	1	1			1
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	115	1 4 9	2213	2	Y	4	4	1			1

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1247	2	Y	2	1	1			1
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1215	2	Y	1	1	1			1
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	58	1 1 9	1225	2	Y	1	2	1			-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	2818	2	Y	2	2	1			-0-
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	51	1 2 9	1023	2	Y	2	1	1			1
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	1200	2	Y	3	3	1			1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	138	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2880	2	Y	1	1	1			-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	145	1 1 9	2867	2	Y	1	1	1			-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2620	2	Y	2	1	1			1
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	126	1 2 9	2598	2	Y	2	1	1			1
11	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	115	1 1 9	2395	2	Y	1	1	1			1
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-

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
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	62	1 9 9	1276	2	Y	8	5	1			5
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	1319	2	Y	6	7	1			4
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	48	1 13 9	998	2	Y	12	13	1			3
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	1589	2	Y	4	6	1			1
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1903	2	Y	2	2	1			1
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2430	2	Y	3	3	1			1

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
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3304	2	Y	2	1	1			1
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3003	2	Y	1	1	1			1
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	3166	2	Y	3	3	1			1
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3197	2	Y	1	2	1			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2864	2	Y	2	1	1			1
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	3101	2	Y	4	4	1			1

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
10	4774	X	3604	-0-	-1170	-0-	166	1 2 9	3436	2	Y	2	1	1			1
11	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	163	1 1 9	3404	2	Y	1	1	1			1
12	3999	X	3583	-0-	-416	-0-	163	1 1 9	3419	2	Y	1	2	1			-0-
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-

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
10	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	114	1 2 9	2355	2	Y	2	1	1			1
11	2580	N	2317	-0-	-263	-0-	106	1 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

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
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	3286	X	2374	-0-	-912	-0-	109	1 2 9	2263	2	Y	2	1	1			1
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-

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
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	148	1 2 9	3059	2	Y	2	1	1			1
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-

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	141	1	2914	2	Y	-0-					4
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

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
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	80	1	1653	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	91	1	1892	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	182	1	3775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
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-

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
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

10	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	159	1	3294	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

10	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	130	1	2693	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1975					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7798	-0-	7798	7798	848	1	6947	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	14B2	EXT	2883	-0-	2883	10681	478	1	2404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	1521	-0-	1521	12202	282	1	1237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	12957	X	755	-0-	-12202	-0-	124	1	628	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
10	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	169	1	3498	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	148	1	3068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
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-

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
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-

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
10	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	96	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	623	1	2494	2	Y	-0-					106
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

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	63	1	1304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-					-0-
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	81	1	1685	2	Y	1					1
							1	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	132	1	2605	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	119	1	2285	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2426	-0-	2426	2426	110	1	2314	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	T. A.		645	-0-	645	3071	31	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		337	-0-	337	3408	16	1	319	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3408					Y	-0-	1	1			-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 #: 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
10	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	106	1 2 9	2202	2	Y	2	1	1			1
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1 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-

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
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3144	-0-	44	113	145	1 2 9	2997	2	Y	2	1	1			1
11	2828	N	2715	-0-	-113	-0-	124	1 1 9	2590	2	Y	1	1	1			1
12	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	110	1 3 9	2303	2	Y	3	3	1			1
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2888	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2300	-0-	-444	-0-	108	1 2 9	2190	2	Y	2	1	1			1
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	147	1 4 9	2831	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	104	1 2 9	2159	2	Y	2	1	1			1
11	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	111	1 1 9	2312	2	Y	1	1	1			1
12	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	104	1 3 9	2179	2	Y	3	3	1			1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2313	2	Y	1	2	1			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	2044	2	Y	2	1	1			1
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	2071	2	Y	4	4	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 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
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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3226	2	Y	2	1	1			1
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3004	2	Y	1	1	1			1
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	3269	2	Y	3	3	1			1
01	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	133	1 1 9	2629	2	Y	1	2	1			-0-
02	3052	X	2767	-0-	-285	-0-	130	1 2 9	2635	2	Y	2	1	1			1
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	146	1 4 9	2816	2	Y	4	4	1			1

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
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	165	1	3415	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2891	2	Y	3	2	1			2
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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1104	-0-	-2647	-0-	51	1 2 9	1051	2	Y	2	1	1			1
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

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	69	1 2 9	1432	2	Y	2	1	1			1
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	72	1 1 9	1507	2	Y	1	1	1			1
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	1547	2	Y	3	3	1			1
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1533	2	Y	1	2	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1390	2	Y	2	1	1			1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	73	1 4 9	1408	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	138	1	2853	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					4
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

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
10	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	185	1	3820	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	192	1	3991	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	188	1	3948	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1	3918	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3695	-0-	-29	-0-	174	1	3519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	204	1	3930	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2184	2	Y	2	1	1			1
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

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
10	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	149	1 2 9	3091	2	Y	2	1	1			1
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

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
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-

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
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1879	2	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	40	1 10 9	808	2	Y	9	4	1			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	178	1 2 9	3688	2	Y	2	1	1			1
11	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	164	1 1 9	3412	2	Y	1	1	1			1
12	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	170	1 3 9	3570	2	Y	3	3	1			1
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	181	1 1 9	3578	2	Y	1	2	1			-0-
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	162	1 2 9	3274	2	Y	2	1	1			1
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	3757	2	Y	4	4	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1904	2	Y	2	1	1			1
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	1701	2	Y	1	1	1			1
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1898	2	Y	3	3	1			1
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	93	1 1 9	1834	2	Y	1	2	1			-0-
02	1652	N	1444	-0-	-208	-0-	68	1 2 9	1374	2	Y	2	1	1			1
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	86	1 2 9	1648	2	Y	2	3	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2792	2	Y	1	1	1			-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2681	2	Y	1	1	1			-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2683	2	Y	1	1	1			-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2604	2	Y	1	1	1			-0-
02	2632	N	2517	-0-	-115	-0-	118	1 2 9	2397	2	Y	2	1	1			1
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2720	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	135	1 2 9	2788	2	Y	2	1	1			1
11	3150	X	2652	-0-	-498	-0-	121	1 1 9	2530	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1 1 9	2892	2	Y	1	2	1			-0-
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

10	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	120	1 2 9	2475	2	Y	2	1	1			1
11	3000	N	3041	-0-	41	41	139	1 1 9	2901	2	Y	1	1	1			1
12	2852	N	2760	-0-	-92	-0-	125	1 3 9	2632	2	Y	3	3	1			1
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2697	2	Y	1	2	1			-0-
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	116	1 2 9	2350	2	Y	2	1	1			1
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	143	1 4 9	2760	2	Y	4	4	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

10	2914	N	2887	-0-	-27	-0-	133	1 1 9	2753	2	Y	1	1	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2028	-0-	-1537	-0-	251	1	1776	2	Y	1	26	1			2
							1	9									
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2606	-0-	-308	-0-	120	1	2484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	107	1	2239	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	120	1	2366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2285	-0-	-123	-0-	107	1	2176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	132	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	134	1	2794	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	134	1	2809	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1	2696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	127	1	2568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	146	1	2815	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	125	1	2590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	119	1	2469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	125	1	2621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	130	1	2568	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	113	1	2284	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	137	1	2627	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	161	1 2 9	3331	2	Y	2	1	1			1
11	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	142	1 1 9	2956	2	Y	1	1	1			1
12	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	148	1 3 9	3113	2	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	181	1 1 9	3584	2	Y	1	2	1			-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3112	2	Y	2	1	1			1
*03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	3555	2	Y	4	4	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1999	2	Y	2	1	1			1
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1891	2	Y	1	1	1			1
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	82	1 3 9	1725	2	Y	3	3	1			1
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	80	1 1 9	1589	2	Y	1	2	1			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1559	2	Y	2	1	1			1
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1942	2	Y	4	4	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
10	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	130	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2689	-0-	-71	-0-	123	1	2566	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	126	1 1 9	2645	2	Y	1	1	1			-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2685	2	Y	1	1	1			-0-
02	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	114	1 2 9	2302	2	Y	2	1	1			1
03	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	126	1 1 9	2418	2	Y	1	2	1			-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 #: 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
10	2294	X	1333	-0-	-961	-0-	60	1	1251	2	Y	20	11	1			13
							22	9									
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-

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
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	138	1	2856	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 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
10	3100	N	4223	-0-	1123	1123	195	1	4026	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 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
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.		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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 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
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-

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
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	72	1	1498	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	107	1	2209	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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	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

10	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	162	1	3362	2	Y	-0-					63
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

10	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	129	1	2665	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					4
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

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

10	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	253	1	2569	2	Y	-0-					48
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

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	4					8
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	285	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					4
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

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
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2832	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	137	1	2842	2	Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2804	-0-	-172	-0-	129	1 3 9	2672	2	Y	3	2	1			2
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2730	2	Y	3	3	1			2
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2757	2	Y	4	5	1			1
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2748	2	Y	5	5	1			1
02	2660	N	2527	-0-	-133	-0-	119	1 6 9	2402	2	Y	5	3	1			3
03	2883	N	2778	-0-	-105	-0-	137	1 8 9	2633	2	Y	7	8	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3410	-0-	310	310	157	2 9	3251	2	Y	2	1	1			1
11	3000	N	3318	-0-	318	628	152	1 1 9	3165	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	2703	-0-	-397	231	123	1 3 9	2577	2	Y	3	3	1			1
01	3526	X	3295	-0-	-231	-0-	159	1 1 9	3135	2	Y	1	2	1			-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	140	1 2 9	2836	2	Y	2	1	1			1
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	172	1 4 9	3312	2	Y	4	4	1			1

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
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	196	1 50 9	1994	2	Y	45					90
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 56 9	1746	2	Y	51					141
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

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 #: 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
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-

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
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	183 2	1 9	3788	2	Y	2	1	1			1
11	4170	X	3724	-0-	-446	-0-	171 1	1 9	3552	2	Y	1	1	1			1
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-

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
10	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	58 2	1 9	1203	2	Y	2	1	1			1
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	53 1	1 9	1109	2	Y	1	1	1			1
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-

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
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-

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
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	100 2	1 9	2075	2	Y	2	1	1			1
11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	96 1	1 9	2001	2	Y	1	1	1			1
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-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

10	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	83 2	1 9	1720	2	Y	2	1	1			1
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	69 1	1 9	1445	2	Y	1	1	1			1
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	74 3	1 9	1557	2	Y	3	3	1			1
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66 1	1 9	1306	2	Y	1	2	1			-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	51 2	1 9	1039	2	Y	2	1	1			1
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	57 4	1 9	1092	2	Y	4	4	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	135 2	1 9	2800	2	Y	2	1	1			1
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	118 1	1 9	2448	2	Y	1	1	1			1
12	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135 3	1 9	2826	2	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141 1	1 9	2793	2	Y	1	2	1			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	2478	2	Y	2	1	1			1
*03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138 4	1 9	2662	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	509	1	2425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
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-

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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	335	1	3401	2	Y	-0-					64
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

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
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	178	1	3675	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

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-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	619	1	2948	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	164	1	3394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	187	1	3871	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	156	1	3219	2	Y	-0-					6
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

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
10	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	142	1	2940	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
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-

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
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2286	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3100	N	3229	-0-	129	129	377	1	2852	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
10	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	155 2	1 9	3216	2	Y	2	1	1			1
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-

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
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	3762	2	Y	3	2	1			2
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-

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
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-

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
10	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	114 2	1 9	2364	2	Y	2	1	1			1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	164	1 2 9	3397	2	Y	2	1	1			1
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-

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
10	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	100	1 2 9	2077	2	Y	2	1	1			1
11	3090	X	2027	-0-	-1063	-0-	93	1 1 9	1933	2	Y	1	1	1			1
12	3193	X	2453	-0-	-740	-0-	111	1 2 9	2340	2	Y	2	2	1			1
01	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	96	1 1 9	1905	2	Y	1	2	1			-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2581	2	Y	2	1	1			1
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	2747	2	Y	4	4	1			1

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	105	1 45 9	1065	2	Y	41					82
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 51 9	645	2	Y	46					128
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	97	1 1 9	771	2	Y	1	84	1			45
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	130	1	1204	2	Y	-0-					45

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	113	1 2 9	2346	2	Y	2	1	1			1
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	106	1 1 9	2211	2	Y	1	1	1			1
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-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	111	1 2 9	2288	2	Y	2	1	1			1
11	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	103	1 1 9	2140	2	Y	1	1	1			1
12	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	104	1 1 9	2183	2	Y	1	2	1			-0-
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	109	1 1 9	2154	2	Y	1	1	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	360	-0-	-167	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	152	1	3142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4388	-0-	-758	-0-	202	1	4186	2	Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40300	X	36241	-0-	-4059	-0-	1657	1	34298	2	Y	260	180	1			181
							286	9									
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									

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
10	33387	X	29538	-0-	-3849	-0-	1346	1	27854	2	Y	307	200	1			267
							338	9									
11	30780	X	28081	-0-	-2699	-0-	1273	1	26503	2	Y	277	295	1			249
							305	9									
12	30535	X	28466	-0-	-2069	-0-	1282	1	26917	2	Y	243	357	1			135
							267	9									
01	30535	X	27883	-0-	-2652	-0-	1331	1	26331	2	Y	201	229	1			107
							221	9									
02	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	1148	1	23240	2	Y	238	144	1			201
							262	9									
*03	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	1308	1	25168	2	Y	270	336	1			135
							297	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					30
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					95
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

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					95
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	Y	14					41
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2209	2	10	9	Y	9					39

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	2080	2	Y	-0-					124
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

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	146	1	2470	2	Y	4					50
							4	9									
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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	178	1	2670	2	Y	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	986	2	17	9	Y	15					42
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

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	135	1	2283	2	Y	6					53
							7	9									
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

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

10	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					27
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	109	1	1635	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	99	1	1674	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	47	1	797	2	Y	6					15
							7	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2373	2	3	9	Y	3					7
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

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2829	2	15	9	Y	14					41
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

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	Y	15					42
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

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	224	1	3796	2	Y	4					11
							4	9									
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

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
10	3100	N	3496	-0-	396	513	194	1	3295	2	Y	6					15
							7	9									
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									

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
10	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2328	2	15	9	Y	14					50
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

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
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	128	1	2164	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	2					4
							2	9									
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

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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	142	1	834	2	Y	-0-					45
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	253	1	1483	2	N	-0-					45
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					80
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

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
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	73	1	425	2	N	5					10
							6	9									
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

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	124	1	726	2	Y	-0-					23
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	286	1	2586	2	N	2	1	8			43
							2	9									
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									

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					67
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					94
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

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	727	-0-	-823	-0-	106	1	621	2	N	-0-	5	5			13
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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	244	1	1431	2	N	2					99
							2	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	190	1	1909	2	N	-0-					77
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
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-

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
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-

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1321	2	N	8					70
							9	9									
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

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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	N	-0-					37
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

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					40
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	175 2	1 9	1024	2	N	2					99
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	172 1	1 9	1017	2	N	1					100
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	998	2	N	2					102
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	863	2	N	4	84	1			22
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	180	1	1038	2	N	-0-					22
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	1089	2	N	1					23

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166 21	1 9	1665	2	N	19	1	8			58
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

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
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1779	2	N	6	1	8			58
							7	9									
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	104	1	1045	2	N	-0-					40
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	6	1	8			35
							7	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
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

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
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	157	1	1580	2	N	1	1	8			78
							1	9									
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									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	324	1	3250	2	Y	12					56
							13	9									
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		3416	-0-	3416	6787	323	1	3072	2	Y	19					85
							21	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

10	806	N	679	-0-	-127	-0-	61	1	617	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1523	-0-		-1577	4845	137	1	1380	2	Y	5					24
								6	9									
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	1187	-0-		-1313	289	112	1	1067	2	Y	7					30
								8	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2042	-0-		-1058	10617	185	1	1854	2	Y	3					31
								3	9									
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	2566	-0-		66	7941	243	1	2306	2	Y	15					64
								17	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	160	1	1610	2	N	1	1	8			20
								1	9									
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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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. GAS	(I) 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	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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	301	1	2722	2	Y	21					64
								23	9									
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		2584	-0-		2584	5223	270	1	2305	2	Y	8					48
								9	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

10	3286	X	1435	-0-		-1851	-0-	143	1	1292	2	Y	-0-					37
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									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

10	469	N	469	-0-		-0-	-0-	42	1	426	2	N	1	1	8			62
								1	9									
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2543	-0-		-557	13082	252	1	2284	2	Y	6					54
								7	9									
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	3087	-0-		687	16072	322	1	2754	2	Y	10					57
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1833	-0-		-1267	6694	165	1	1658	2	Y	9					29
								10	9									
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	1468	-0-		-932	3518	139	1	1319	2	Y	9					37
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1583	-0-		-1517	3321	157	1	1417	2	Y	8					33
								9	9									
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	1861	-0-		-539	942	194	1	1660	2	Y	6					43
								7	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 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
10	3100	N	1657	-0-		-1443	6072	150	1	1507	2	Y	-0-					85
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									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	899	N	812	-0-		-87	-0-	74	1	738	2	N	-0-					22
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

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
10	3100	N	2386	-0-	-714	12717	216	1	2169	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
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

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	1	1	8			70
							1	9									
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

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
10	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	173	1	1474	2	N	2					80
							2	9									
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

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
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-

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
10	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	102	1	1027	2	N	-0-	122	1			25
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

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
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	117	1 9	1176	2	N	1	1	8			23
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1 9	1210	2	N	1	1	8			23
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	126	1 9	1208	2	N	-0-					23
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	114	1 9	1111	2	N	1	1	8			23
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	107	1 9	920	2	N	-0-					23
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	99	1 9	944	2	N	-0-					23

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
10	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	271	1 9	2302	2	N	1	1	8			75
11	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	263	1 9	2117	2	N	1	1	8			75
12	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	255	1 9	2029	2	N	8	1	8			82
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	280	1 9	2285	2	N	10	9	1	1	8	82
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	304	1 9	2242	2	N	1	1	8			82
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	318	1	2590	2	N	-0-					82

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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1 18 9	1429	2	N	16	1	8			40
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	N	-0-					40
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	1371	2	N	4	1	8			43
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1 7 9	1445	2	N	6	1	8			48
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1 23 9	1348	2	N	21	1	8			68
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	139	1 10 9	1322	2	N	9					77

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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	123	1 9	1235	2	N	1	37	1	1	8	75
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1215	2	N	1	1	8			75
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	1295	2	N	3	1	8			77
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1 9	1303	2	N	1	1	8			77
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	129	1 9	1112	2	N	1	1	8			77
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					77

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
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	64	1	642	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

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
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	123	1	1049	2	N	2					52
							2	9									
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									

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
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-

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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	134	1	1141	2	N	3	2	8			33
							3	9									
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									

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
10	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	96	1	966	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

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
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	103	1	877	2	N	-0-					22
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									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	N	1	1	8			2
							1	9									
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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

10	1240	N	900	-0-	-340	-0-	81	1	816	2	N	3	1	8			32
							3	9									
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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

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
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	24	1	243	2	N	1	1	8			15
							1	9									
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

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	60	1	606	2	N	-0-					13
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

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	821	-0-	-233	-0-	74	1	746	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	117	1	995	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					84
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

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
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	59	-0-	59	59	1 52	1 9	6	2	N	47					47

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
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-

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
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	513 12	1 9	2585	2	N	11	1	8			99
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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-

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
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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 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
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 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
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-					45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	2	N	1	1	8			47
							1	9									
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									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

10	186	N	155	-0-	-31	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
10	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	197 1	1 9	1676	2	N	1	1	8			35
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

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	2	N	1	1	8			58
							1	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					58
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	2	N	1	1	8			58
							1	9									
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
							8	9									
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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

10	310	N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	154	1	903	2	N	-0-					45
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	372	1	2178	2	N	4					114
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	204	1	1196	2	N	3	1	8			52
							3	9									
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

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
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	186	1	1088	2	N	5					55
							6	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	216	1	1265	2	N	-0-					47
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

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	256	1	2172	2	N	1	1	8			89
							1	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2223	2	31	9	N	28	182	1			21
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

10	775	N	346	-0-	-429	-0-	1	1	342	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
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

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

10	341	N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	27 6	1 9	969	2	Y	5	9	1			4
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1650	2	Y	6	11	1			4
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-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	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

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
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	822	2	29	9	Y	26					96
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

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
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	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

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
10	1767	N	1153	-0-	-614	-0-	35	1	1115	2	Y	3					54
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2			Y	-0-					1
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-

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1929	2	10	9	Y	9	4	8			7
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1720	2			Y	-0-					26
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

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2206	X	912	-0-	-1294	-0-	911	2	1	9	Y	1					1
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	54	1	1723	2	Y	4					62
							4	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	5					67
							6	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	2	Y	8					75
							9	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83	1	2560	2	Y	10					85
							11	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	Y	4					89
							4	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	75	1	2138	2	Y	10					99
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1418	-0-		-1000	-0-	2	1	1413	2	Y	3					9
								3	9									
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	70	1	3060	2	Y	11					45
								12	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	5	8			-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2589	X	2589	-0-		-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8					8
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	40	1	1719	2	Y	6					24
								7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	65	1	2343	2	Y	13	20	1			38
								14	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3152	-0-		-227	-0-	84	1	3032	2	Y	33	45	1			90
								36	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2414	-0-		-314	-0-	65	1	2331	2	Y	16	44	1			71
								18	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	4	1	2179	2	Y	11	1	8			16
								12	9									
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									

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
10	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1774	2	11	9	Y	10					14
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

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	5	1	2631	2	Y	9					16
							10	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	3	1	1942	2	Y	18					41
							20	9									
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	4	1	2421	2	Y	14					30
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-		-0-	-0-	1	1	760	2	Y	19	17	1			2
								21	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3792	-0-		-393	-0-	102	1	3669	2	Y	19	34	1			14
								21	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3060	-0-		-753	-0-	82	1	2959	2	Y	17	31	1			12
								19	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	97	1	3500	2	Y	42	57	1			115
								46	9									
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									

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
10	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2704	2	20	9	Y	18	52	1			12
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

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
10	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	77	1	2779	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3084	2			Y	-0-					15
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

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
10	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			Y	-0-					20
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

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
10	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3072	2	17	9	Y	15	39	1			10
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

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
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6318	2	47	9	N	43					89
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	4173	2	N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	122 25	1 9	Y	23	41	1			17
11	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	112 22	1 9	Y	20	21	1			16
12	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	109 21	1 9	Y	19	17	1			18
01	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	107 22	1 9	Y	20	16	1			22
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	Y	20	15	1			27
03	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	111 21	1 9	Y	19	35	1			11

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2	N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2704	-0-	-1047	-0-	73 10	1 9	Y	9	24	1			6
11	3660	X	3398	-0-	-262	-0-	94 34	1 9	Y	31	11	1	4	8	22
12	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	83 26	1 9	Y	24	23	1			23
01	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	84 29	1 9	Y	26	20	1			29
02	3024	X	2580	-0-	-444	-0-	74 22	1 9	Y	20	20	1			29
03	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	87 26	1 9	Y	24	39	1			14

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	4 15	1 9	Y	14					34
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	3	35	1			2
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	3					5
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	3	6	1			2
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

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
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	6	1	3316	2	Y	-0-					-0-
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

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
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	144	1	5164	2	Y	27	43	1			20
							30	9									
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									

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
10	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	7	1	4135	2	Y	25					59
							28	9									
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

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
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	107	1	3832	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
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									

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
10	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	3020	2	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

10	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	131 36	1 9	4703	2	Y	33	61	1			24
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

10	4650	X	3826	-0-	-824	-0-	103 24	1 9	3699	2	Y	22	45	1			16
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

10	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	111 37	1 9	3979	2	Y	34	65	1			27
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

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
10	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3947	2	32	9	Y	29					41
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

10	37324	X	33296	-0-	-4028	-0-	33182	2	114	9	N	104	182	1			208
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

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

10	127528	X	127528	-0-	-0-	-0-	220	1	126136	2	Y	1065	1072	1			106
							1172	9									
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									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

10	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			Y	-0-					1
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

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1346	2	1	9	Y	1					3
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

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
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					12
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
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452																	
10	2556	N	2386	-0-	-170	-0-	2385	2	1	9	Y	1					12
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
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534																	
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					16
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
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040																	
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	Y	1	1	8			14
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
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368																	
10	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			22
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
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456																	
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	Y	2					6
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
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615																	
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			Y	-0-					12
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

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1					9
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

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	433	2	7	9	Y	6	8	1			7
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

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					17
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

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
10	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	2			Y	-0-					15
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

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
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3230	2	2	9	Y	2					15
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

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	Y	2					5
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

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
10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			Y	-0-					19
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

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
10	4650	X	3259	-0-	-1391	-0-	3258	2	1	9	Y	1					29
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

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
10	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1716	2	1	9	Y	1					10
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

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
10	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					59
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

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
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4837	2	2	9	Y	2	1	8			29
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

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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					49
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					41
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			Y	-0-					69
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	5552	2	1	9	Y	1	1	8			8
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-					31
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5760	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	4421	2	13	9	Y	12	1	8			106
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

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
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					24
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

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	2	1	9	Y	1					3
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

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			Y	-0-					34
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2			Y	-0-					62
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

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					207
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2					4
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			14
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

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	1			14
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

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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15	19	1			25
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

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
10	1426	X	1053	-0-	-373	-0-	1052	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3783	2	2	9	Y	2	1	8			8
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

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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					9
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

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
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2					6
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

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
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	Y	1					2
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

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1163	2	21	9	Y	19	24	1			31
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

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
10	1798	X	1583	-0-	-215	-0-	1582	2	1	9	Y	1					6
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

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
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					19
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

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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					17
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

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
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			179
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

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
10	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5962	2	3	9	Y	3	2	8			20
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

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
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					15
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

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
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					13
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

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
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					28
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

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
10	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1802	2	7	9	Y	6					58
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

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
10	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3238	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
10	3441	X	2188	-0-	-1253	-0-	2188	2			Y	-0-					12
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

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
10	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1447	2	1	9	Y	1					4
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

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
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2600	2	3	9	Y	3					5
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

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
10	3100	N	3043	-0-	-57	2661	3042	2	1	9	Y	1					19
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

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
10	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			Y	-0-					14
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

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
10	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1333	2	1	9	Y	1					5
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

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
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	2	1	9	Y	1	1	8			31
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

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
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					5
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

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
10	6169	X	3557	-0-	-2612	-0-	3557	2			Y	-0-					5
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

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
10	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	1510	2			Y	-0-					98
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

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					52
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

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
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1972	2			Y	-0-					25
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

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
10	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2550	2			Y	-0-					19
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

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
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

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
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			17
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

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
10	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2998	2	2	9	Y	2					12
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

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
10	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4258	2	2	9	Y	2	1	8			8
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

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
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					47
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

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
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					7
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

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
10	4805	X	3766	-0-	-1039	-0-	3765	2	1	9	Y	1	1	8			96
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

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
10	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			Y	-0-					8
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

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
10	5425	X	1732	-0-	-3693	-0-	1732	2			Y	-0-					39
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

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
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	2	2	9	Y	2					15
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

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
10	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2260	2	2	9	Y	2					7
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

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
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1570	2	1	9	Y	1					4
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

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
10	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	2392	2	1	9	Y	1					11
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

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
10	5301	X	4328	-0-	-973	-0-	4327	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
10	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			Y	-0-					39
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

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
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4310	2			Y	-0-					10
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

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
10	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3317	2	1	9	Y	1	1	8			113
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

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
10	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					134
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

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
10	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	3908	2	2	9	Y	2	1	8			24
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

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
10	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	4401	2	6	9	Y	5	1	8			13
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

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
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					201
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

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
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	Y	1	1	8			34
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

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
10	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
10	2945	X	1468	-0-	-1477	-0-	1468	2			Y	-0-					26
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

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
10	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4528	2	2	9	Y	2	1	8			15
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

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
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	4	1	8			7
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

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
10	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	1016	2			N	-0-					147
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

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
10	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2809	2	2	9	Y	2	1	8			3
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

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
10	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	Y	1	1	8			24
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

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
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

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
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					23
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

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
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1271	2	23	9	Y	21	26	1			29
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

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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4014	2	2	9	Y	2	1	8			29
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

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
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	2	2	9	Y	2	2	8			33
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

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
10	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	4033	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

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
10	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2723	2	3	9	Y	3	1	8			8
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

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
10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5661	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
10	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	4466	2	6	9	Y	5	1	8			15
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

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
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			20
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

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
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					17
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

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
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3986	2	2	9	Y	2	1	8			12
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

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
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	31
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

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
10	3224	X	2619	-0-	-605	-0-	2618	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

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
10	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2141	2	1	9	Y	1					2
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

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
10	4340	X	3127	-0-	-1213	-0-	3124	2	3	9	Y	3	1	8			8
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

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
10	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2			Y	-0-					46
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

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
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					8
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

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
10	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3913	2	1	9	Y	1	1	8			35
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

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
10	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4674	2	3	9	Y	3	1	8			7
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

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
10	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			Y	-0-					18
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

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
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2	9	Y	2	1	8			38
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

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
10	2945	X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2			Y	-0-					87
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

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
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1					12
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

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
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			Y	-0-					21
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

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
10	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3553	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

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
10	5580	X	3655	-0-	-1925	-0-	3652	2	3	9	Y	3	1	8			23
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

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
10	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4247	2	4	9	Y	4	1	8			8
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

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
10	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3422	2	4	9	Y	4	1	8			10
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

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
10	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3551	2	3	9	N	3	1	8			154
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

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
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	Y	35	42	1	1	8	37
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

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
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			46
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

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
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3794	2	2	9	Y	2					42
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

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
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	2	8			37
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

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
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1					3
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

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
10	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
10	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			Y	-0-					106
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

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
10	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4377	2	1	9	Y	1	1	8			60
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

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
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					59
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

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
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3526	2	1	9	Y	1	1	8			58
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

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
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4496	2	2	9	Y	2	2	8			107
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

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
10	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4709	2	3	9	Y	3	1	8			18
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
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

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-					28
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

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
10	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	19	1	1907	2	N	4					127
							4	9									
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

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
10	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	13	1	1253	2	Y	2					78
							2	9									
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									

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
10	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	26	1	2574	2	N	13					252
							14	9									
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

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
10	2604	N	1863	-0-	-741	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-					96
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									

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 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	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	12	1	1189	2	N	9					220
							10	9									
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									

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 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	16	1	1602	2	Y	3					29
							3	9									
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									

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 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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3165	2	N	5					178
							6	9									
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

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 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	Y	10					177
							11	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1271	N	719	-0-		-552	-0-	7	1	711	2	Y	1					71
								1	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	35	1	3479	2	Y	7					82
								8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1551	-0-		-464	-0-	15	1	1536	2	Y	-0-					92
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									

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. GAS	(I) 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	1519	N	965	-0-		-554	-0-	9	1	947	2	Y	8					215
								9	9									
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									

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
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	Y	-0-					47
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	1					125
							1	9									
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	968	-0-	-148	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					38
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1054	2	Y	-0-					-0-
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-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-					2
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-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	9	1	479	2	Y	-0-					17
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

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
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	15	1	489	2	N	-0-					109
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

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
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					58
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

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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	118	1	1766	2	Y	56	77	1			12
							62	9									
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									

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
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	106	1	1583	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	2	N	-0-					107
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

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
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	12	1	413	2	N	-0-					13
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

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
10	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	68	1	3712	2	Y	-0-					34
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	16	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	141	1	2116	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	204	1	3051	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	170	1	2547	2	Y	-0-			-0-
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-

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
10	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	106	1	1588	2	Y	43	59	1			9
							47	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	97	1	1455	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

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-

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
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1816	2	Y	34	48	1			7
							37	9									
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									

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
10	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	119	1	1782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	8	1	445	2	Y	-0-					9
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

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
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	18	1	1003	2	Y	-0-					1
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

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
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	131	1	2188	2	N	-0-					73
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

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
10	1984	X	1523	-0-	-461	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-					1
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

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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	2	Y	-0-					88
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	Y	-0-					3
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-

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					161
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

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
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3007	X	2190	-0-	-817	-0-	137	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	105	1	1566	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	170	1	2546	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	91	1	1359	2	Y	50	69	1			10
							55	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	93	1	1353	2	Y	46	23	1			33
							51	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1489	2	Y	55	53	1			35
							61	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	2	Y	58	48	1			45
							64	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	50	46	1			49
							55	9									
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	68	1	1111	2	Y	50	70	1			29
							55	9									

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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	27	1	396	2	Y	16	8	1			12
							18	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	22	18	1			17
							24	9									
02	420	N	201	-0-	-219	-0-	8	1	173	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
03	775	N	472	-0-	-303	-0-	26	1	425	2	Y	19	26	1			11
							21	9									

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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	131	1	1963	2	Y	76	105	1			16
							84	9									
11	2220	N	656	-0-	-1564	-0-	39	1	569	2	Y	44	30	1			30
							48	9									
12	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	128	1	1848	2	Y	33	33	1			30
							36	9									
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	137	1	1877	2	Y	86	53	1			63
							95	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1606	2	Y	75	65	1			73
							83	9									
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	103	1	1694	2	Y	74	104	1			43
							81	9									

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
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	107	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	109	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3289	2	Y	90	125	1			19
							99	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	181	1	2710	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

10	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

10	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-					30
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	913	2	N	-0-					55
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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	2	N	-0-					68
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

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	53	1	1762	2	N	5					172
							6	9									
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

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
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	Y	-0-					20
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					2
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	952	2	11	9	Y	10					29
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

10	651	N	507	-0-	-144	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					58
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

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			N	-0-					23
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

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
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	18	1	589	2	Y	-0-					25
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

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
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	83	1	2766	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					23
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

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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	1997	2			Y	-0-					9
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

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
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	128	1	1915	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					18
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

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
10	3100	N	3296	-0-	196	265	3268	2	28	9	Y	25					71
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

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
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	101	1	1514	2	Y	34	48	1			7
							37	9									
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									

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
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			Y	-0-					85
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

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
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-

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
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

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
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

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					10
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

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
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					3
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

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
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					18
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

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
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	131	1	4281	2	Y	-0-					8
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

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
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	121	1	3318	2	Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	72	1	2123	2	Y	68					188
							75	9									
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

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
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-

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

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
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									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0		11359	-0-	11359	11359	749	1	10337	2	N	248	156	1			92
							273	9									
*10	42963	X	31604	-0-	-11359	-0-	1774	1	29180	2	N	591	517	1			166
							650	9									
11	33300	X	23874	-0-	-9426	-0-	1337	1	22101	2	N	396	350	1			212
							436	9									
12	34410	X	14857	-0-	-19553	-0-	839	1	13660	2	N	325	334	1			203
							358	9									
01	34410	X	8992	-0-	-25418	-0-	320	1	8393	2	N	254	341	1			116
							279	9									
02	31080	X	10336	-0-	-20744	-0-	373	1	9714	2	N	226	177	1			165
							249	9									
03	34410	X	6558	-0-	-27852	-0-	313	1	6063	2	N	165	172	1			158
							182	9									

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
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
10	1178	N	763	-0-	-415	-0-	763	2			N	-0-					26
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	N	1989	-0-		-88	-0-	76	1	1900	2	N	12					201
								13	9									
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									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	798	-0-		-194	-0-	31	1	764	2	N	3					154
								3	9									
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									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7998	X	7588	-0-		-410	-0-	291	1	7291	2	N	5					102
								6	9									
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									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					27
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

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	2	N	-0-					104
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									

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					65
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	501	1	4975	2	N	35					68
							39	9									
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									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-			27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-			95
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

10	DLQ G-10		1282	-0-	1282	5857	117	1	1165	2	N	-0-			28
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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					37
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		NO RPT	-0-	-0-	776					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	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
10	1519	N	950	-0-	-569	-0-	36	1	914	2	N	-0-					-0-
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					2
							28	9									

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
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-

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
10	8432	X	6679	-0-	-1753	-0-	250	1	6429	2	N	-0-					-0-
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					14
							1	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	NO RPT	-0-	-29574	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

10	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	11	1	107	2	Y	-0-						8
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

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

10	713	N	643	-0-	-70	B	-0-	643	2			N	-0-						120
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

10	930	N	752	-0-	-178	B	-0-	11	1	741	2	N	-0-	1	1				34
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										

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	1	1	90	2	N	-0-						27
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

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
10	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	3	1	216	2	N	-0-					71
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

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
10	93	N	77	-0-	-16 B	-355	7	1	70	2	Y	-0-					50
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

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
10	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1501	2	N	1	2	1			135
							1	9									
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									

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
10	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	11	1	729	2	N	-0-	1	1			144
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

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
10	2697	X	1890	-0-	-807 B	-0-	27	1	1844	2	N	17	2	1			119
							19	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2046	N	1852	-0-		-194	B	-0-	164	1	1673	2	Y	14				24
									15	9								
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								

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	943	-0-		-328	B	-0-	84	1	859	2	Y	-0-				21
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								

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. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				28
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

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. GAS	(I) 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	1147	N	1049	-0-		-98	B	-0-	15	1	1017	2	N	15	1	1		49
									17	9								
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								

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-	B	-0-					Y	-0-				12
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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	29	1	1950	2	N	8	2	1			72
									9	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1845	-0-		-201	B	-0-	165	1	1680	2	Y	-0-					10
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									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1020	-0-		-344	B	-0-	90	1	917	2	Y	12					31
									13	9									
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									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1429	-0-		-338	B	-0-	20	1	1379	2	N	27	2	1			73
									30	9									
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									

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 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
10	1705	N	1672	-0-		-33	B	-0-		24	1	1592	2	N	51	2	1			113
										56	9									
11	1584	N	1584	-0-		-0-	B	-0-		24	1	1496	2	N	58	8	1			163
										64	9									
12	1581	N	1485	-0-		-96	B	-0-		25	1	1406	2	N	49	185	1	1	8	26
										54	9									
01	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-		26	1	1561	2	N	4					30
										4	9									
02	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		29	1	1467	2	N	55	8	1			77
										61	9									
*03	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-		62	1	1441	2	N	34	3	1			108
										37	9									

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 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
10	1581	N	1320	-0-		-261	B	-0-		118	1	1202	2	Y	-0-					24
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	1060	2	Y	1					25
										1	9									
02	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-		65	1	823	2	Y	3	5	1			23
										3	9									
03	1271	N	1243	-0-		-28	B	-0-		97	1	1140	2	Y	5	5	1			23
										6	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

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
10	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-		6	1	383	2	N	18					88
										20	9									
11	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-		1	1	73	2	N	1	1	1			88
										1	9									
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	316	2	N	7					95
										8	9									
02	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-		8	1	401	2	N	34	2	1			127
										37	9									
*03	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-		29	1	677	2	N	1	1	1			127
										1	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

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
10	837	N	740	-0-		-97	B	-0-		11	1	728	2	N	1	1	1			134
										1	9									
11	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-		11	1	715	2	N	4	4	1			134
										4	9									
12	806	N	722	-0-		-84	B	-0-		12	1	709	2	N	1	1	1			134
										1	9									
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	653	2	N	51	158	1			27
										56	9									
03	713	N	574	-0-		-139	B	-0-		24	1	549	2	N	1	1	1			27
										1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	19	1	1268	2	N	-0-	1	1			36
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									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	310	-0-	-248 B	-0-	310	2			N	-0-					60
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

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-					157
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

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2			N	-0-					77
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					100
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

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
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					147
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	590	2	81	9	N	74					132
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	5	1	330	2	N	15					85
							17	9									
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

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
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

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	1	1	61	2	N	-0-					134
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	781	-0-	-211 B	-0-	11	1	770	2	N	-0-	1	1			59
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									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					6
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1528	-0-	-84 B	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-					24
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									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	78	1	800	2	N	-0-					14
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									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	21	1	1438	2	N	4	2	1			133
							4	9									
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									

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
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					
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

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
10	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					55
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

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
10	589	N	457	-0-	-132 B	-0-	7	1	447	2	N	3	1	1			138
							3	9									
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									

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
10	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	5	1	358	2	N	-0-					62
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									

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
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					27
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

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
10	1829	N	1731	-0-	-98	B	-0-	154	1	1577	2	Y	-0-					12
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									

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
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	2	1	113	2	N	-0-					74
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									

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
10	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1437	2	N	6	2	1			53
								7	9									
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									

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
10	1519	N	1396	-0-	-123	B	-0-	20	1	1375	2	N	1	2	1			78
								1	9									
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									

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. 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
10	620	X	615	-0-		-5	B	-0-		9	1	605	2	N	1	1	1			44
										1	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	312	-0-		-122	B	-0-		55	1	257	2	N	-0-					21
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

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-		140	1	1430	2	Y	-0-					26
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									

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

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
10	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-		10	1	677	2	N	6	1	1			88
										7	9									
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									

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
10	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	4	1	279	2	N	-0-					79
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

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
10	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	19	1	1302	2	N	1	2	1			104
							1	9									
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									

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
10	1395	N	1361	-0-	-34 B	-0-	20	1	1319	2	N	20	2	1			81
							22	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
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

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
10	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	23	1	1549	2	N	1	2	1			53
							1	9									
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									

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 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
10	2325	N	1505	-0-		-820	B	-0-	22	1	1482	2	N	1	2	1			55
									1	9									
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									

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 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
10	1519	N	1480	-0-		-39	B	-0-	131	1	1334	2	Y	14					23
									15	9									
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									

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 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
10	3082	N	3082	-0-		-0-	B	-0-	275	1	2807	2	N	-0-					20
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									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

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
10	651	N	586	-0-		-65	B	-0-	9	1	576	2	N	1	1	1			94
									1	9									
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									

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
10	806	N	613	-0-	-193	B	-0-	9	1	603	2	N	1	1	1			36
								1	9									
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									

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
10	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2640	2	N	158	178	1			45
								174	9									
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									

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
10	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1057	2	N	1	1	1			66
								1	9									
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									

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
10	3161	X	3161	-0-	-0-	B	-0-	45	1	3031	2	N	77	2	1			192
								85	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1811	-0-		-142	B	-0-	23	1	1587	2	N	183	187	1			68
									201	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	578	-0-		-73	B	-0-	8	1	569	2	N	1	1	1			188
									1	9									
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

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-		-0-	B	-0-	8	1	575	2	N	1	1	1			74
									1	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	982	-0-		-134	B	-0-	14	1	942	2	N	24	1	1			155
									26	9									
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									

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
10	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-	1	1			104
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

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	11	1	735	2	N	-0-	1	1			27
11	990	N	710	-0-	-280 B	-0-	11	1	695	2	N	4	4	1			27
							4	9									
12	806	N	665	-0-	-141 B	-0-	11	1	653	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	11	1	652	2	N	-0-					27
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	11	1	559	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	651	N	506	-0-	-145 B	-0-	21	1	484	2	N	1	1	1			27
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	54	-0-	-1000 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					41
11	690	N	272	-0-	-418 B	-0-	4	1	265	2	N	3	2	1			42
							3	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	18	1	1057	2	N	5	1	1			46
							6	9									
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

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	49	1	505	2	N	40	180	1			21
							44	9									
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	1	625	2	N	2	3	1			20
							2	9									
*03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	66	1	769	2	N	4	4	1			20
							4	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	23	1	1542	2	N	1	2	1			50
							1	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	22	1	1399	2	N	7	7	1			50
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	25	1	1415	2	N	2	2	1			50
							2	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	27	1	1567	2	N	34					84
							37	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	28	1	1411	2	N	55	8	1			131
							61	9									
*03	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	16	2	1			145
							18	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	1	1	72	2	N	-0-					102
11	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	1	1	41	2	N	2					104
								2	9									
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

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1083	-0-	-312	B	-0-	16	1	1066	2	N	1	1	1			42
								1	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1006	2	N	5	5	1			42
								6	9									
12	1147	N	1114	-0-	-33	B	-0-	19	1	1091	2	N	4	1	1			45
								4	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1017	2	N	7					52
								8	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	18	1	896	2	N	12	5	1			59
								13	9									
03	1116	N	839	-0-	-277	B	-0-	35	1	801	2	N	3	2	1			60
								3	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	236	-0-	-43	B	-0-	3	1	233	2	N	-0-					100
11	270	N	174	-0-	-96	B	-0-	3	1	170	2	N	1	1	1			100
								1	9									
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	162	2	N	1	1	1			100
								1	9									
*03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	9	1	202	2	N	-0-					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	257	-0-	-270	B	-0-	4	1	253	2	N	-0-					164
11	330	N	212	-0-	-118	B	-0-	3	1	208	2	N	1	1	1			164
								1	9									
12	341	N	171	-0-	-170	B	-0-	3	1	168	2	N	-0-					164
01	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	1	1	76	2	N	37					201
								41	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	5	1	244	2	N	26	178	1			49
								29	9									
*03	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	23	1	524	2	N	1	1	1			49
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	513	-0-	-1812 B	-0-	91	1	422	2	N	-0-					17
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

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	335	1	1564	2	N	-0-					21
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

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	21	1	1429	2	N	121	2	1			201
							133	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	9	1	592	2	N	1	1	1			64
							1	9									
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									

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
10	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	588	1	2742	2	N	-0-					21
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

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
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					107
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

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
10	5171	X	5171	-0-	-0-	B	-0-	460	1	4697	2	N	13					35
								14	9									
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									

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
10	1488	N	1242	-0-	-246	B	-0-	111	1	1131	2	N	-0-					51
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									

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
10	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	523	1	2437	2	N	-0-					21
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3836	-0-	-194 B	-0-	341	1	3485	2	N	9					29
							10	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	14	1	929	2	N	7	1	1			54
							8	9									
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									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210	X	21768	-0-	-6442 B	-0-	309	1	20896	2	N	512	523	1			167
							563	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	5473	-0-	-11298 B	-0-	488	1	4979	2	N	5					144
							6	9									
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									

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
10	25172	X	21547	-0-	-3625 B	-0-	21468	2	79	9	N	72					230
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

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
10	52638	X	37773	-0-	-14865 B	-0-	37367	2	406	9	N	369	348	1			130
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

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
10	40610	X	31058	-0-	-9552 B	-0-	30941	2	117	9	N	106	185	1			33
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

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
10	31930	X	23469	-0-	-8461 B	-0-	23413	2	56	9	N	51	190	1			45
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

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
10	52514	X	41442	-0-	-11072 B	-0-	595	1	40255	2	N	538	585	1			130
							592	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964	X	44303	-0-	-6661 B	-0-	624 1478	1 9	42201	2	N	1344	1352	1			202
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

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114979	X	80403	-0-	-34576 B	-0-	80247	2	156	9	N	142	184	1			83
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

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93372	X	64017	-0-	-29355 B	-0-	62616	2	1401	9	N	1274	1322	1			133
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

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123411	X	80168	-0-	-43243 B	-0-	77355	2	2813	9	N	2557	2788	1			130
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

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158627	X	103625	-0-	-55002 B	-0-	100525	2	3100	9	N	2818	2772	1			210
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

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74493	X	34331	-0-	-40162 B	-0-	33214	2	1117	9	N	1015	1079	1			146
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

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
10	128030	X	74920	-0-	-53110 B	-0-	74825	2	95	9	N	86	177	1			119
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

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

10	87048	X	43848	-0-	-43200 B	-0-	43538	2	310	9	N	282	372	1			49
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

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

10	120187	X	53649	-0-	-66538 B	-0-	52455	2	1194	9	N	1085	1121	1			150
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

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

10	150133	X	73759	-0-	-76374 B	-0-	71416	2	2343	9	N	2130	2247	1			82
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

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

10	304761	X	160690	-0-	-144071 B	-0-	153307	2	7383	9	N	6712	6861	1			481
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

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

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	NO RPT	-0-	-112437 B	-0-					N	NO RPT					129

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		9370	-0-	9370 B	9370	9064	2	306	9	N	278	5	1			273
*06	0		265947	-0-	265947 B	275317	255593	2	10354	9	N	9413	9425	1			261
*07	543625	X	268308	-0-	-275317 B	-0-	258160	2	10148	9	N	9225	9038	1			448
*08	262384	X	218173	-0-	-44211 B	-0-	210730	2	7443	9	N	6766	7006	1			208
*09	253920	X	180749	-0-	-73171 B	-0-	174267	2	6482	9	N	5893	5691	1			410
*10	262384	X	162260	-0-	-100124 B	-0-	156516	2	5744	9	N	5222	5483	1			149
*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	NO RPT	-0-	-262384 B	-0-					N	NO RPT					274

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

10	434	N	47	-0-	-387 B	-0-	47	2			N	-0-					150
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

10	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					170
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

10	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			Y	-0-					50
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	280	3	2	9	Y	2	6	1			30
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1647	2	11	9	Y	10					25
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
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

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					1
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

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			Y	-0-	1	1			10
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

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1100	3	53	9	Y	48	103	1			-0-
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

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
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1425	3	1	9	Y	1	2	1			5
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

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
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			Y	-0-					8
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

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
10	961	N	572	-0-	-389 B	-0-	571	2	1	9	Y	1					130
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

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
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1391	3	1	9	Y	1	2	1			24
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

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
10	2914	X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	3			N	-0-					22
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

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
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	744	3	13	9	Y	12	24	1			-0-
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

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					10
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	725	3			Y	-0-					63
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391	3			N	-0-					13
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

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	908	-0-	-53 B	-0-	897	3	11	9	Y	10	26	1			18
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091	3			N	-0-					20
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	2			Y	-0-					17
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
10	3193	X	2083	-0-	-1110	B	-0-	2083	3			N	-0-					120
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

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
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					28
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

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
10	806	N	394	-0-	-412	B	-0-	394	2			N	-0-					18
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

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
10	1891	N	1635	-0-	-256	B	-0-	1634	3	1	9	Y	1	2	1			10
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

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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	12	9	Y	11	12	1			41
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
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

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
10	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	1257	3	6	9	Y	5	8	1			6
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

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
10	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2351	3	1	9	Y	1	1	1			20
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

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
10	2759	X	2579	-0-	-180 B	-0-	2572	3	7	9	Y	6	10	1			1
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

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
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1559	3	19	9	Y	17	19	1			24
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

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
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2531	3	6	9	Y	5	8	1			4
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

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
10	2511	N	2292	-0-	-219 B	-0-	2290	3	2	9	Y	2	4	1			4
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

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
10	1488	N	1167	-0-	-321 B	-0-	1167	3			Y	-0-					15
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

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
10	434	N	149	-0-	-285 B	-0-	55	3	94	9	Y	85	96	1			15
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

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			Y	-0-	1	1			18
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

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	180	3	15	9	Y	14	26	1			3
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			Y	-0-					47
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

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	967	-0-	-118 B	-0-	967	2			Y	-0-					75
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

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			Y	-0-					22
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1070	3	99	9	Y	90	163	1			14
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

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
10	1271	N	1249	-0-	-22	B	-0-	1249	3			Y	-0-	38	1			164
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

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

10	6851	X	4731	-0-	-2120	B	-0-	4731	3			N	-0-					27
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

10	186	N	78	-0-	-108	B	-0-	78	3			Y	-0-					1
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

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
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

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

10	12152	X	11320	-0-	-832	B	-0-	11278	3	42	9	Y	38	63	1			6
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					38

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

10	11209	X	11209	-0-	-0-	B	-0-	11154	3	55	9	Y	50	70	1			-0-
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

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
10	8432	X	7168	-0-	-1264 B	-0-	7023	3	145	9	N	132					181
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	9008	X	9008	-0-	-0- B	-0-	8870	3	138	9	N	125	173	1			34
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

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
10	3658	X	3175	-0-	-483 B	-0-	3175	3			N	-0-					30
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

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
10	10416	X	5952	-0-	-4464 B	-0-	5897	3	55	9	N	50					128
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

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
10	20367	X	19550	-0-	-817 B	-0-	19401	3	149	9	N	135	198	1			107
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

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
10	10041	X	10041	-0-	-0- B	-0-	9865	3	176	9	N	160	190	1			198
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

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
10	8623	X	8623	-0-	-0- B	-0-	8345	3	278	9	N	253	188	1			107
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

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
10	1612	N	1123	-0-	-489 B	-0-	1	1	1122	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	495	-0-	-218 B	-0-	1 6	1 9	488	2	N	5					102
11	600	N	508	-0-	-92 B	-0-	1 7	1 9	500	2	N	6					108
12	744	N	497	-0-	-247 B	-0-	1 1	1 9	495	2	N	1					109
01	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	1 6	1 9	414	2	N	5					114
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	1 7	1 9	434	2	N	6					120
03	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	1 1	1 9	410	2	N	1					121

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
10	837	N	617	-0-	-220 B	-0-	1 55	1 9	561	2	N	50					190
11	810	N	642	-0-	-168 B	-0-	1 66	1 9	575	2	N	60	151	1			99
12	899	N	619	-0-	-280 B	-0-	1 48	1 9	570	2	N	44					143
01	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	1 40	1 9	476	2	N	36	142	1			37
02	588	N	543	-0-	-45 B	-0-	1 43	1 9	499	2	N	39					76
03	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	1 36	1 9	472	2	N	33					109

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
10	465	N	316	-0-	-149 B	-0-	1 22	1 9	293	2	N	20	146	1			25
11	420	N	334	-0-	-86 B	-0-	1 33	1 9	300	2	N	30					55
12	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	1 40	1 9	297	2	N	36					91
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	1 51	1 9	248	2	N	46					137
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	1 22	1 9	261	2	N	20					157
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	1 32	1 9	246	2	N	29	146	1			40

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
10	1550	N	1229	-0-	-321 B	-0-	1	1	854	2	N	340	340	1			74
							374	9									
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									

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
10	1054	N	415	-0-	-639 B	-0-	259	1	156	2	N	-0-					100
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

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
10	19349	X	19349	-0-	-0- B	-0-	1658	1	17547	2	N	131	189	1	31	8	110
							144	9									
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									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	30938	X	20632	-0-	-10306 B	-0-	1752	1	18536	2	N	313	376	1	37	8	25
							344	9									
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									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					159
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

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

10	3162	X	2835	-0-	-327 B	-0-	2806	2	29	9	N	26					190
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

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	133	2	10	9	N	9					37
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

10	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	56	1	1561	3	N	15					145
							17	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1629	-0-	-386 B	-0-	1629	2			Y	-0-					30
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	NO RPT		-0-	-0- B	1189					Y	NO RPT					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

10	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2			Y	-0-					26
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	NO RPT		-0-	-0- B	581					Y	NO RPT					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

10	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178	2			Y	-0-					20
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	NO RPT		-0-	-0- B	793					Y	NO RPT					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

10	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	30	1	477	2	N	-0-					145
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					40
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-

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
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	43	1	668	2	Y	2					108
							2	9									
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

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
10	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	78	1	1219	2	N	-0-					177
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									

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
10	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	5	2	1	9	Y	1					19
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	712	-0-	-187 B	-0-	43	1	669	2	Y	-0-					43
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									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	597	-0-	-178 B	-0-	36	1	561	2	N	-0-					37
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	86	1	1351	2	N	-0-					39
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

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	84	1	1314	2	N	4					127
							4	9									
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

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
10	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	42	1	638	2	N	7					95
							8	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

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
10	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	158	1	2476	2	N	38					184
							42	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1867	2	Y	8	1	8			7
								9	9									
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-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

10	1147	N	861	-0-	-286	B	-0-	51	1	807	2	Y	3					67
								3	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	387	-0-		-78	B	-0-	23	1	357	2	N	6					145
									7	9									
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									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	599	-0-		-145	B	-0-	35	1	547	2	N	15					77
									17	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	41	1	639	2	Y	2					12
									2	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					11
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									

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
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	72	1	1126	2	N	4					42
							4	9									
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									

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
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	76	1	1188	2	N	7					114
							8	9									
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									

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
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	70	1	1098	2	N	4					47
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	87	1	1364	2	N	3					3
							3	9									
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									

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
10	2046	N	1077	-0-	-969 B	-0-	64	1	1009	2	Y	4					7
							4	9									
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									

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
10	T. A.		1819	-0-	1819 B	5456	109	1	1710	2	Y	-0-					40
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									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	70	1	1097	2	N	25					142
							28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	72	1	1129	2	N	18					120
							20	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	55	1	867	2	N	-0-					63
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	199	-0-	-855 B	-0-	12	1	187	2	N	-0-					15
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	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	N	8					24
							9	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	104	1	1524	2	N	2	2	8			24
							2	9									
*03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	155	1	2258	2	N	-0-					24

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
10	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	76	1	1196	2	N	-0-					77
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

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
10	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1233	2	Y	15					29
										17	9									
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									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1221	-0-		-205	B	-0-		69	1	1083	2	Y	63					96
										69	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2457	-0-		-23	B	-0-		145	1	2278	2	Y	31	3	8			72
										34	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1849	-0-		-321	B	-0-		110	1	1731	2	Y	7					69
										8	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2170	N	1940	-0-	-230 B	-0-	115	1	1800	2	Y	23					115
							25	9									
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									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

10	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	21	1	338	2	N	-0-					25
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

10	992	N	956	-0-	-36 B	-0-	57	1	899	2	N	-0-					133
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	72	1	1092	2	N	2					149
							2	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

10	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	122	1	1913	2	Y	1					24
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1922	N	1752	-0-	-170 B	-0-	109	1 9	1642	2	N	1	1	8			38
11	1950	N	1689	-0-	-261 B	-0-	108	1 9	1580	2	N	1	1	8			38
12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	109	1 9	1590	2	N	-0-					38
01	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	99	1 9	1421	2	N	-0-					38
02	1568	N	1457	-0-	-111 B	-0-	97	1 9	1358	2	N	2	2	8			38
03	1705	N	1223	-0-	-482 B	-0-	82	1 9	1141	2	N	-0-					38

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
10	1116	N	983	-0-	-133 B	-0-	59	1 2 9	922	2	Y	2					63
11	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	66	1 1 9	997	2	Y	1					64
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	65	1 2 9	985	2	Y	2					66
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	64	1 3 9	952	2	Y	3	55	1			14
02	980	N	955	-0-	-25 B	-0-	61	1 4 9	890	2	Y	4					18
03	1054	N	1038	-0-	-16 B	-0-	66	1 1 9	971	2	Y	1					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
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	108	1 12 9	1696	2	N	11					193
11	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	107	1 8 9	1634	2	N	7	2	8			198
12	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	109	1 11 9	1654	2	N	10	184	1			24
01	1829	N	1769	-0-	-60 B	-0-	111	1 3 9	1655	2	N	3					27
02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	102	1 54 9	1485	2	N	49	2	8			74
03	1767	N	1575	-0-	-192 B	-0-	100	1 10 9	1465	2	N	9					83

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	108	1 4 9	1692	2	Y	4	2	8			87
11	1890	N	1538	-0-	-352 B	-0-	95	1 1 9	1442	2	Y	1					88
12	1891	N	1564	-0-	-327 B	-0-	97	1 3 9	1464	2	Y	3					91
01	1798	N	1355	-0-	-443 B	-0-	85	1 3 9	1267	2	Y	3					94
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	69	1 3 9	1007	2	Y	3	1	8			96
03	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	96	1 2 9	1400	2	Y	2					98

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	106	1	1659	2	Y	6					104
							7	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	83	1	1297	2	N	11					48
							12	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	158	1	2485	2	Y	4					18
							4	9									
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									

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
10	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	111	1	1742	2	Y	11					27
							12	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	1395	N	375	-0-	-1020 B	-0-	22	1	353	2	N	-0-					137
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									

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
10	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					182
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

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
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	86	1	1359	2	N	-0-					129
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									

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
10	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	81	1	1268	2	Y	1					21
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					25
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									

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
10	1488	N	1297	-0-	-191 B	-0-	77	1	1218	2	N	2	2	8			43
							2	9									
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									

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
10	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	125	1	1964	2	Y	9					31
							10	9									
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

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
10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					94
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1550	N	1017	-0-	-533 B	-0-	61	1	955	2	Y	1					18
							1	9									
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									

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
10	4154	X	4146	-0-	-8 B	-0-	247	1	3886	2	Y	12					89
							13	9									
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									

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
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	101	1	1526	2	Y	22					46
							24	9									
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									

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
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	121	1	1901	2	N	-0-					85
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	145	1	2283	2	N	5					204
							6	9									
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									

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
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	88	1	1386	2	Y	5					68
							6	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	86	1	1352	2	N	-0-					44
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	87	1	1369	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	117	1	1841	2	N	2					24
							2	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1290	-0-	-12 B	-0-	77	1	1211	2	N	2					42
							2	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					57
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-

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
10	1333	N	1316	-0-	-17 B	-0-	79	1	1236	2	N	1					153
							1	9									
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									

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
10	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	90	1	1416	2	N	1					156
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	115	1	1802	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	111	1	1687	2	N	36					179
							40	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
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

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
10	899	N	724	-0-	-175 B	-0-	43	1	677	2	Y	4					14
							4	9									
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

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
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	81	1	1208	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	82	1	1188	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	89	1	1284	2	N	1					161
							1	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					161
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	85	1	1190	2	N	2	2	8			161
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	85	1	1178	2	N	-0-					161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	49	1	763	2	N	-0-					87
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									

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
10	1178	N	757	-0-	-421 B	-0-	45	1	712	2	N	-0-					135
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

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
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	73	1	1153	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
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

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
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	84	1	1314	2	Y	7					43
							8	9									
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

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
10	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	93	1	1456	2	N	1					29
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	45	1	780	2	Y	216	140	1			173
							238	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	41	1	739	2	Y	231	323	1	3	8	78
							254	9									
*06	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	65	1	1075	2	Y	234	150	1			162
							257	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	78	1	1119	2	Y	176	310	1	3	8	25
							194	9									
*08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	78	1	1093	2	Y	259	151	1			133
							285	9									
*09	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	208	1	2894	2	Y	170	153	1	2	8	148
							187	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	80	1	1253	2	Y	94	159	1			83
							103	9									
*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									

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
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	82	1	1294	2	N	1					113
							1	9									
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									

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
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	52	1	817	2	Y	1					95
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1412	-0-	-45	B	-0-	84	1	1326	2	Y	2					35
								2	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 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
10	1829	N	1752	-0-	-77	B	-0-	104	1	1641	2	Y	6					86
								7	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 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
10	1085	N	1057	-0-	-28	B	-0-	63	1	994	2	N	-0-					69
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									

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
10	1550	N	1448	-0-	-102	B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-					179
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-					10
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

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
10	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	126	1	1986	2	Y	-0-					177
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									

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
10	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	78	1	1224	2	Y	28					81
							31	9									
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									

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
10	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	29	1	462	2	Y	8					63
							9	9									
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									

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
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	63	1	990	2	N	3					103
							3	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

10	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	162	1	2544	2	N	35					164
							39	9									
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									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	113	1	1777	2	Y	-0-					53
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

10	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	76	1	1190	2	Y	20					105
							22	9									
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					46
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	1242	-0-	-122 B	-0-	79	1	1150	2	Y	12					76
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	68	1	1076	2	N	7					132
							8	9									
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	104	1	1638	2	N	38					54
							42	9									
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

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1499	-0-	-20 B	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					50
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1856	-0-	-66 B	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					19
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									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	102	1	1604	2	Y	11					32
							12	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	54	1	848	2	Y	-0-					56
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	53	1	826	2	Y	1					45
							1	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1333	N	1325	-0-		-8	B	-0-		79	1	1238	2	Y	7					52
										8	9									
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									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1984	N	1600	-0-		-384	B	-0-		94	1	1482	2	Y	22					101
										24	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1426	N	1372	-0-		-54	B	-0-		83	1	1239	2	N	45					215
										50	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2190	N	2190	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2058	2	Y	1					16
										1	9									
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	2230	N	2230	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2089	2	Y	1					21
										1	9									
02	2028	N	2028	-0-		-0-	B	-0-		130	1	1896	2	Y	2	2	8			21
										2	9									
*03	2179	N	2179	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2039	2	Y	-0-					21

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
10	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	69	1	1085	2	N	-0-					24
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

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
10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	27	1	426	2	N	-0-					125
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

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
10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	83	1	1299	2	N	14					74
							15	9									
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									

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
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	72	1	1140	2	N	9					114
							10	9									
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

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
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	87	1	1367	2	N	3					86
							3	9									
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

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. GAS	(I) 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	2071	N	2071	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1919	2	N	27				109
									30	9								
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								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3039	N	3039	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2833	2	Y	24	92	1		37
									26	9								
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								

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1293	2	Y	1	1	8		9
									1	9								
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	2373	N	2373	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2223	2	Y	1				13
									1	9								
02	3555	X	3555	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3326	2	Y	2	2	8		13
									2	9								
*03	4017	X	4017	-0-		-0-	B	-0-	257	1	3760	2	Y	-0-				13

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1306	N	1306	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1221	2	N	4	1	8		173
									4	9								
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

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
10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	108	1	1693	2	N	35					100
							39	9									
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									

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
10	1736	N	1582	-0-	-154 B	-0-	94	1	1485	2	N	3	1	8			117
							3	9									
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

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
10	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	72	1	1137	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
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

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
10	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	71	1	1117	2	Y	3					56
							3	9									
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

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
10	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	138	1	2161	2	Y	23					51
							25	9									
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									

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. (I) GAS 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	2697	X	2577	-0-	-120	B	-0-	153	1	2409	2	Y	14					99
								15	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1250	2	Y	1	1	8			14
								1	9									
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	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1236	2	Y	1					17
								1	9									
02	1344	N	898	-0-	-446	B	-0-	57	1	839	2	Y	2	2	8			17
								2	9									
03	1302	N	1086	-0-	-216	B	-0-	70	1	1016	2	Y	-0-					17

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1600	2	Y	1					47
								1	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1535	-0-	-666	B	-0-	90	1	1417	2	Y	25					48
								28	9									
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									

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. (I) GAS 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	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	94	1	1485	2	N	4					94
							4	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1924	-0-	-60 B	-0-	119	1	1805	2	Y	-0-					-0-
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	100	1	1565	2	Y	2					52
							2	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					10
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					10
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	70	1	995	2	Y	1					11
							1	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	-0-					11
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	151	1	2151	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
*03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	152	1	2169	2	Y	-0-					11

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. GAS	(I) 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	1209	N	1183	-0-		-26	B	-0-		69	1	1085	2	Y	26					148
										29	9									
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1612	N	1513	-0-		-99	B	-0-		90	1	1419	2	Y	4					34
										4	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	2994	-0-		-44	B	-0-		179	1	2813	2	Y	2					9
										2	9									
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

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	1258	-0-		-44	B	-0-		75	1	1181	2	N	2	1	8			20
										2	9									
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	1360	-0-		-66	B	-0-		87	1	1271	2	N	2					23
										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 #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 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
10	1863	N	1863	-0-		-0- B	-0-	111	1	1745	2	Y	6					41
								7	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-		-0- B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					52
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-		-0- B	-0-	98	1	1543	2	Y	-0-					-0-
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2962	X	2962	-0-		-0- B	-0-	177	1	2777	2	N	7					52
								8	9									
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									

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
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	72	1	1129	2	Y	4					17
							4	9									
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

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
10	1860	N	1562	-0-	-298 B	-0-	93	1	1459	2	Y	9					56
							10	9									
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									

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
10	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	140	1	2193	2	N	-0-					32
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									

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
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	130	1	2035	2	N	8					38
							9	9									
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									

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
10	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	65	1	1021	2	Y	2					12
							2	9									
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									

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
10	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	104	1	1628	2	N	2					81
							2	9									
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									

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
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	65	1	1025	2	N	-0-					60
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									

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
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	132	1	2020	2	N	15					130
							17	9									
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

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
10	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	95	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1271	N	1091	-0-	-180 B	-0-	65	1	1026	2	Y	-0-					102
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

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
10	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	60	1	877	2	Y	21					39
							23	9									
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									

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
10	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	76	1	1187	2	Y	1					39
							1	9									
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									

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
10	1519	N	1125	-0-	-394 B	-0-	67	1	1057	2	N	1	1	8			34
							1	9									
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	998	-0-	-87 B	-0-	64	1	931	2	N	3					61
							3	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
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	140	1	2201	2	Y	-0-					29
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									

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1198	2	Y	2					
								2	9									10
11	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1212	2	Y	3					
								3	9									13
12	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1258	2	Y	3					
								3	9									16
01	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1115	2	Y	2					
								2	9									18
02	1204	N	659	-0-	-545	B	-0-	42	1	607	2	Y	9	1	8			
								10	9									26
03	1333	N	1250	-0-	-83	B	-0-	80	1	1168	2	Y	2					
								2	9									28

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

10	2604	N	2396	-0-	-208	B	-0-	141	1	2219	2	N	33					
								36	9									75
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					
								13	9									87
01	2387	N	2363	-0-	-24	B	-0-	146	1	2176	2	N	37					
								41	9									124
02	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2204	2	N	43					
								47	9									167
03	2635	N	2535	-0-	-100	B	-0-	162	1	2373	2	N	-0-					167

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

10	1984	N	1913	-0-	-71	B	-0-	113	1	1777	2	N	21					
								23	9									84
11	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1697	2	N	20					
								22	9									104
12	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1723	2	N	20					
								22	9									124
01	1922	N	1881	-0-	-41	B	-0-	117	1	1744	2	N	18					
								20	9									142
02	1708	N	1669	-0-	-39	B	-0-	106	1	1544	2	N	17					
								19	9									159
03	1860	N	1836	-0-	-24	B	-0-	114	1	1672	2	N	45					
								50	9									204

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

10	1736	N	1679	-0-	-57	B	-0-	100	1	1566	2	Y	12					
								13	9									33
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1522	2	Y	13	33	1			
								14	9									13
12	1767	N	1516	-0-	-251	B	-0-	93	1	1413	2	Y	9					
								10	9									22
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

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
10	1488	N	1480	-0-	-8	B	-0-	88	1	1378	2	N	13					155
								14	9									
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									

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
10	1705	N	1658	-0-	-47	B	-0-	99	1	1559	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1023	N	911	-0-	-112	B	-0-	54	1	851	2	Y	5					12
								6	9									
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

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
10	2325	N	2283	-0-	-42	B	-0-	135	1	2129	2	Y	17					31
								19	9									
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									

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
10	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2302	2	Y	8	1	8			11
								9	9									
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-

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
10	1612	N	1582	-0-	-30	B	-0-	95	1	1487	2	Y	-0-					81
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									

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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1899	2	Y	16					34
								18	9									
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									

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
10	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1881	2	Y	12					30
								13	9									
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									

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. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	75	1	1187	2	Y	3					58
							3	9									
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

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	109	1	1715	2	N	10					73
							11	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1385	2	28	9	Y	25					67
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	344	2	Y	5					74
							6	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2114	-0-	-56 B	-0-	125	1	1965	2	Y	22					56
							24	9									
11	2100	N	2095	-0-	-5 B	-0-	128	1	1945	2	Y	20					76
							22	9									
12	2170	N	2165	-0-	-5 B	-0-	133	1	2010	2	Y	20					96
							22	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	135	1	2014	2	Y	21	78	1			39
							23	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60 B	-0-	120	1	1756	2	Y	22					61
							24	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151 B	-0-	127	1	1859	2	Y	30	73	1			18
							33	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1163	-0-	-232 B	-0-	69	1	1081	2	Y	12					59
							13	9									
11	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	79	1	1196	2	Y	14					73
							15	9									
12	1581	N	907	-0-	-674 B	-0-	55	1	834	2	Y	16	61	1			28
							18	9									
01	1178	N	1008	-0-	-170 B	-0-	63	1	943	2	Y	2					30
							2	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	95	1	1383	2	Y	4					34
							4	9									
*03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	108	1	1585	2	Y	17					51
							19	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	103	1	1617	2	Y	15					62
							17	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	102	1	1557	2	Y	29	1	8			90
							32	9									
12	1612	N	1584	-0-	-28 B	-0-	97	1	1464	2	Y	21					111
							23	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	100	1	1488	2	Y	36					147
							40	9									
02	1540	N	1503	-0-	-37 B	-0-	95	1	1389	2	Y	17	128	1	2	8	34
							19	9									
*03	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	109	1	1592	2	Y	31					65
							34	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	113	1	1781	2	Y	31					116
							34	9									
11	1740	N	1697	-0-	-43 B	-0-	103	1	1563	2	Y	28					144
							31	9									
12	1798	N	1707	-0-	-91 B	-0-	103	1	1558	2	Y	42	127	1			59
							46	9									
01	1922	N	663	-0-	-1259 B	-0-	41	1	615	2	Y	6					65
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	107	1	1561	2	Y	10					75
							11	9									
*03	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	160	1	2334	2	Y	38					113
							42	9									

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
10	1922	N	1878	-0-		-44	B	-0-	112	1	1765	2	Y	1					6
									1	9									
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									

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
10	2570	N	2570	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2415	2	Y	1					39
									1	9									
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									

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
10	2604	N	2550	-0-		-54	B	-0-	151	1	2378	2	Y	19					73
									21	9									
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									

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
10	1798	N	1798	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1676	2	Y	14					23
									15	9									
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									

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
10	2821	X	2705	-0-	-116 B	-0-	162	1	2542	2	Y	1					51
							1	9									
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

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
10	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	100	1	1569	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1860	N	1528	-0-	-332 B	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					4
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

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
10	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	116	1	1818	2	Y	28					57
							31	9									
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									

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
10	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	144	1	2260	2	Y	38					140
							42	9									
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									

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
10	2294	N	2188	-0-	-106 B	-0-	130	1	2043	2	Y	14					114
							15	9									
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									

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
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	146	1	2293	2	Y	11					64
							12	9									
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									

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
10	1178	N	895	-0-	-283 B	-0-	53	1	840	2	Y	2					61
							2	9									
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									

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
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	88	1	1384	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2134	-0-	-315 B	-0-	127	1	1994	2	Y	12					94
							13	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	187	1	2941	2	N	30					80
							33	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1596	-0-	-16 B	-0-	94	1	1485	2	Y	15					23
							17	9									
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									

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 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	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	80	1	1255	2	Y	7					51
								8	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1978	2	Y	4					126
								4	9									
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	2038	-0-	-70	B	-0-	130	1	1906	2	Y	2					51
								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 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	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1511	2	Y	28					59
								31	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	79	1	1236	2	N	2					88
								2	9									
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

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
10	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	150	1	2357	2	N	-0-					62
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									

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
10	1829	N	1625	-0-	-204 B	-0-	97	1	1526	2	Y	2					20
							2	9									
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									

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
10	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					28
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

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
10	1457	N	818	-0-	-639 B	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	1366	-0-	-215 B	-0-	81	1	1279	2	Y	5	1	8			89
							6	9									
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	1135	-0-	-136 B	-0-	71	1	1044	2	Y	18					130
							20	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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1174	2	N	11	149	1	2	8	29
								12	9									
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									

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
10	1953	N	1393	-0-	-560	B	-0-	82	1	1285	2	Y	24					55
								26	9									
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									

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
10	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1830	2	Y	15	29	1			4
								17	9									
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

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
10	465	N	419	-0-	-46	B	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	45	1	708	2	Y	2					54
							2	9									
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-

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
10	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	90	1	1419	2	Y	35					35
							39	9									
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									

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
10	1395	N	1346	-0-	-49 B	-0-	78	1	1227	2	Y	37					37
							41	9									
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									

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
10	2232	N	2207	-0-	-25 B	-0-	132	1	2075	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	160	1	2506	2	Y	-0-					21
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
10	1984	N	1829	-0-	-155	B	-0-	109	1	1718	2	Y	2	1	8	2
								2	9							
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							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	53	1	832	2	N	3			23
								3	9							
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							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1272	-0-	-123	B	-0-	75	1	1184	2	N	12			121
								13	9							
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							

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2352	-0-	-159	B	-0-	140	1	2198	2	N	13			127
								14	9							
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4416	X	4416	-0-	-0-	B	-0-	263	1	4139	2	Y	13					82
								14	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2966	-0-	-134	B	-0-	177	1	2788	2	Y	1					22
								1	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1704	2	Y	10					38
								11	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1162	2	Y	53					73
								58	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2542	N	2487	-0-	-55 B	-0-	147	1	2305	2	Y	32					38
							35	9									
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									

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
10	1271	N	1235	-0-	-36 B	-0-	74	1	1161	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	80	1	1253	2	N	7					107
							8	9									
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									

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
10	2883	X	2800	-0-	-83 B	-0-	166	1	2612	2	Y	20					34
							22	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2511	N	2441	-0-	-70 B	-0-	146	1	2295	2	Y	-0-					29
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

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	99	1	1561	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	72	1	1126	2	Y	1					33
							1	9									
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									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	120	1	1881	2	Y	-0-					66
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	166	1	2603	2	Y	22					76
							24	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1798	N	1787	-0-		-11	B	-0-	107	1	1679	2	Y	1	1	8			41
									1	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2201	N	1980	-0-		-221	B	-0-	118	1	1859	2	N	3	2	8			89
									3	9									
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	1874	N	1874	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1752	2	N	2					134
									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. GAS	(I) 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	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2117	2	Y	7					80
									8	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1302	N	1289	-0-		-13	B	-0-	77	1	1210	2	Y	2					32
									2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3069	X	2686	-0-		-383	B	-0-	160	1	2517	2	Y	8				11
									9	9								
11	2880	X	2719	-0-		-161	B	-0-	168	1	2550	2	Y	1	1	8		11
									1	9								
12	2852	X	2576	-0-		-276	B	-0-	159	1	2410	2	Y	6				17
									7	9								
01	2697	X	2677	-0-		-20	B	-0-	168	1	2508	2	Y	1				18
									1	9								
02	2408	N	2280	-0-		-128	B	-0-	143	1	2094	2	Y	39	22	1	1 8	34
									43	9								
03	2573	N	2497	-0-		-76	B	-0-	157	1	2299	2	Y	37				71
									41	9								

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. GAS	(I) 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	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1394	2	N	2				42
									2	9								
11	1620	N	1329	-0-		-291	B	-0-	82	1	1246	2	N	1				43
									1	9								
12	1581	N	1492	-0-		-89	B	-0-	90	1	1367	2	N	32				75
									35	9								
01	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1392	2	N	14				89
									15	9								
02	1326	N	1326	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1240	2	N	1				90
									1	9								
03	1488	N	1441	-0-		-47	B	-0-	92	1	1342	2	N	6				96
									7	9								

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2275	N	2275	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2116	2	Y	22				111
									24	9								
11	2385	N	2385	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2236	2	Y	2	2	8		111
									2	9								
12	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-	146	1	2212	2	Y	21	108	1		24
									23	9								
01	2445	N	2445	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2271	2	Y	19				43
									21	9								
02	1876	N	1340	-0-		-536	B	-0-	86	1	1252	2	Y	2	2	8		43
									2	9								
03	2077	N	1760	-0-		-317	B	-0-	111	1	1621	2	Y	25				68
									28	9								

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. GAS	(I) 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	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1175	2	Y	2				47
									2	9								
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	971	2	Y	6				53
									7	9								
01	1299	N	1299	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1214	2	Y	4				57
									4	9								
02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1150	2	Y	3				60
									3	9								
*03	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1275	2	Y	4	62	1		2
									4	9								

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2812	-0-	-133 B	-0-	167	1	2619	2	Y	24	75	1			15
							26	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1593	-0-	-81 B	-0-	95	1	1488	2	Y	9					23
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2201	-0-	-837 B	-0-	132	1	2069	2	Y	-0-					70
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	9	1	141	2	N	-0-					19
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

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. GAS	(I) 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	1860	N	1836	-0-		-24	B	-0-	109	1	1712	2	Y	14	20	1		11
									15	9								
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								

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. GAS	(I) 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	2356	N	2287	-0-		-69	B	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-				177
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								

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. GAS	(I) 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	1705	N	986	-0-		-719	B	-0-	59	1	927	2	Y	-0-				70
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								

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. GAS	(I) 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	1798	N	1766	-0-		-32	B	-0-	105	1	1654	2	Y	6				109
									7	9								
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

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
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					80
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

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
10	2852	X	2750	-0-	-102 B	-0-	163	1	2561	2	Y	24					89
							26	9									
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									

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
10	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	111	1	1747	2	Y	19					67
							21	9									
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									

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
10	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	51	1	801	2	Y	1					38
							1	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2465	-0-		-77	B	-0-	147	1	2312	2	Y	5					17
									6	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3329	-0-		-112	B	-0-	198	1	3116	2	Y	14	45	1			7
									15	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2059	-0-		-359	B	-0-	123	1	1932	2	N	4					179
									4	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2493	-0-		-235	B	-0-	148	1	2328	2	Y	15	29	1			7
									17	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3039	X	3039	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2841	2	Y	15	44	1			6
								17	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2538	N	2538	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2334	2	Y	50					50
								55	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1669	-0-	-5	B	-0-	99	1	1563	2	Y	6					83
								7	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1945	-0-	-70	B	-0-	115	1	1806	2	Y	22	2	8			67
								24	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2219	N	2219	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2081	2	Y	5					77
									6	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3678	-0-		-135	B	-0-	219	1	3445	2	Y	13					34
									14	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3654	-0-		-97	B	-0-	218	1	3419	2	Y	15					44
									17	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	990	-0-		-219	B	-0-	59	1	925	2	N	5					32
									6	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1486	-0-	-2	B	-0-	89	1	1395	2	Y	2					29
								2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1852	-0-	-70	B	-0-	110	1	1731	2	Y	10					23
								11	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3835	-0-	-226	B	-0-	229	1	3595	2	Y	10					42
								11	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3255	X	2771	-0-		-484	B	-0-	166	1	2602	2	Y	3					31
									3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2643	N	2643	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2466	2	Y	18	55	1			10
									20	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1860	N	1826	-0-		-34	B	-0-	108	1	1697	2	Y	19	56	1			14
									21	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1817	-0-		-105	B	-0-	109	1	1707	2	Y	1	1	8			21
									1	9									
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

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
10	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					18
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

10	2573	N	2539	-0-	-34 B	-0-	152	1	2387	2	Y	-0-					42
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	80	1	1262	2	N	-0-					80
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	1419	-0-	-7 B	-0-	90	1	1321	2	N	7					177
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	88	1	1376	2	Y	6					45
							7	9									
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

10	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	86	1	1356	2	Y	11	2	8			40
							12	9									
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									

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. 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
10	2573	N	2378	-0-	-195	B	-0-	142	1	2229	2	Y	6					61
								7	9									
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									

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. 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
10	2542	N	2092	-0-	-450	B	-0-	125	1	1967	2	Y	-0-					90
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1284	2	Y	27					74
								30	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1481	2	Y	2					9
								2	9									
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									

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
10	1395	N	1327	-0-	-68 B	-0-	79	1	1245	2	Y	3					19
							3	9									
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									

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
10	992	N	952	-0-	-40 B	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					52
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									

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
10	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	192	1	3011	2	N	-0-					90
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

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
10	1674	N	1368	-0-	-306 B	-0-	82	1	1282	2	Y	4					54
							4	9									
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									

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
10	2077	N	1965	-0-	-112	B	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-					64
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

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1915	-0-	-193	B	-0-	115	1	1800	2	Y	-0-					13
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3270	X	3270	-0-	-0-	B	-0-	196	1	3074	2	Y	-0-					34
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	979	-0-	-199	B	-0-	58	1	915	2	Y	5					22
								6	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1680	2	N	11					23
								12	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2192	-0-		-164	B	-0-	131	1	2054	2	Y	6					56
									7	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

10	2749	N	2749	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2564	2	N	20					72
									22	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

10	3010	X	3010	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2823	2	Y	6					59
									7	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

10	3162	X	2851	-0-		-311	B	-0-	171	1	2680	2	Y	-0-					26
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	103	1	1612	2	Y	23					69
							25	9									
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									

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
10	1674	N	1625	-0-	-49 B	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	66	1	1033	2	Y	20					37
							22	9									
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

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
10	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	89	1	1396	2	Y	8					12
							9	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	3472	X	2618	-0-	-854 B	-0-	157	1	2461	2	Y	-0-					21
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

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
10	2883	X	2543	-0-	-340 B	-0-	151	1	2367	2	Y	23					27
							25	9									
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									

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
10	2852	N	2624	-0-	-228 B	-0-	157	1	2467	2	Y	-0-					29
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

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
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	78	1	1229	2	Y	18					36
							20	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	2418	N	2385	-0-	-33 B	-0-	142	1	2224	2	Y	17					85
							19	9									
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									

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
10	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	167	1	2624	2	Y	8					9
							9	9									
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-

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
10	4174	X	4174	-0-	-0- B	-0-	249	1	3910	2	Y	14					63
							15	9									
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									

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
10	3224	X	3151	-0-	-73 B	-0-	187	1	2943	2	Y	19					128
							21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1985	-0-		-123	B	-0-	118	1	1858	2	Y	8					31
									9	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3100	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2912	2	Y	3					82
									3	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	N	2622	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2432	2	Y	32					48
									35	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2590	-0-		-107	B	-0-	155	1	2435	2	Y	-0-					19
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2551	-0-	-394 B	-0-	152	1	2385	2	Y	13	40	1			6
							14	9									
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

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	79	1	1241	2	Y	39	1	8			83
							43	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	107	1	1689	2	Y	10					35
							11	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	108	1	1695	2	N	44					112
							48	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1541	-0-	-319 B	-0-	92	1	1439	2	Y	9					38
							10	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

10	2914	N	2794	-0-	-120 B	-0-	167	1	2627	2	Y	-0-					15
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

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

10	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	121	1	1897	2	Y	5					52
							6	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	102	1	1603	2	Y	11					15
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1407	-0-	-143 B	-0-	83	1	1301	2	Y	21					57
							23	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	101	1	1591	2	Y	11					57
							12	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	166	1	2609	2	Y	10					49
							11	9									
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									

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
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	150	1	2362	2	N	23					175
							25	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2976	2	Y	37					49
								41	9									
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									

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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1521	2	Y	-0-					65
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									

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
10	2697	N	2503	-0-	-194	B	-0-	149	1	2337	2	Y	15					39
								17	9									
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									

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
10	1395	N	1371	-0-	-24	B	-0-	82	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	256	1	4028	2	Y	6					27
							7	9									
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									

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
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	80	1	1262	2	N	-0-					180
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									

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
10	3100	X	2964	-0-	-136 B	-0-	173	1	2726	2	Y	59					143
							65	9									
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

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
10	1798	N	1691	-0-	-107 B	-0-	101	1	1580	2	Y	9					19
							10	9									
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	136	1	2136	2	Y	-0-					14
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3023	-0-	-139 B	-0-	179	1	2809	2	Y	32					59
							35	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1861	-0-	-92 B	-0-	111	1	1750	2	Y	-0-					63
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2832	-0-	-113 B	-0-	169	1	2651	2	Y	11					33
							12	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1861	-0-	-340 B	-0-	111	1	1744	2	Y	5					28
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	135	1	2114	2	Y	17					52
							19	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	93	1	1459	2	N	40	184	1			19
							44	9									
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

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2882	-0-	-435 B	-0-	172	1	2702	2	Y	7					7
							8	9									
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									

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
10	3162	X	2649	-0-	-513 B	-0-	158	1	2482	2	Y	8					13
							9	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
10	3782	X	3466	-0-	-316 B	-0-	207	1	3250	2	Y	8					12
							9	9									
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-

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
10	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	92	1	1443	2	Y	17					49
							19	9									
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									

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
10	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	162	1	2541	2	Y	2					57
							2	9									
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									

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
10	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	171	1	2694	2	Y	-0-					24
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

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. (I) GAS 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	1674	N	1405	-0-	-269 B	-0-	84	1	1320	2	N	1	1	8			32
							1	9									
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	1013	-0-	-10 B	-0-	68	1	939	2	N	5					40
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	91	1	1430	2	Y	36					103
							40	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	76	1	1191	2	Y	10					38
							11	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	76	1	1194	2	Y	3					18
							3	9									
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									

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
10	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	120	1	1882	2	Y	-0-					59
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									

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
10	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	125	1	1961	2	Y	11					23
							12	9									
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									

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
10	2263	N	2204	-0-	-59 B	-0-	132	1	2071	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
10	3100	X	2925	-0-	-175 B	-0-	175	1	2742	2	Y	7					31
							8	9									
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									

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. (I) GAS 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	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	147	1	2303	2	Y	2					6
							2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1402	-0-	-24 B	-0-	84	1	1314	2	Y	4					18
							4	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	75	1	1179	2	Y	10					16
							11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					160
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	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	97	1	1422	2	Y	44	2	8			150
							48	9									
*03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	121	1	1766	2	Y	-0-					150

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
10	1829	N	1693	-0-	-136 B	-0-	101	1	1590	2	Y	2			11
							2	9							
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

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
10	992	N	959	-0-	-33 B	-0-	57	1	901	2	Y	1			5
							1	9							
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

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
10	2666	N	2114	-0-	-552 B	-0-	126	1	1981	2	Y	6			27
							7	9							
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							

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
10	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	88	1	1389	2	Y	2			10
							2	9							
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							

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
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	46	1	716	2	Y	-0-			-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2192	2	Y	24	94	1			19
								26	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1796	-0-	-467	B	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-					2
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1768	2	N	1	1	8			115
								1	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1579	2	N	1	1	8			115
								1	9									
12	1829	N	1171	-0-	-658	B	-0-	73	1	1097	2	N	1					116
								1	9									
01	1891	N	1785	-0-	-106	B	-0-	112	1	1673	2	N	-0-					116
02	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1760	2	N	2	2	8			116
								2	9									
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2056	2	N	-0-					116

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1626	-0-	-265	B	-0-	97	1	1522	2	Y	6					13
								7	9									
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	1566	-0-	-139	B	-0-	100	1	1463	2	Y	3					83
								3	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
10	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-	132	1	2069	2	Y	-0-					24
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

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
10	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	84	1	1317	2	Y	2	1	8			116
							2	9									
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-

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
10	3317	X	3175	-0-	-142 B	-0-	189	1	2971	2	Y	14					79
							15	9									
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									

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
10	3162	X	3115	-0-	-47 B	-0-	186	1	2920	2	Y	8					8
							9	9									
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-

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
10	2356	N	2286	-0-	-70 B	-0-	136	1	2141	2	Y	8					13
							9	9									
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-

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
10	1798	N	1693	-0-	-105 B	-0-	101	1	1592	2	N	-0-					114
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

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
10	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	132	1	2019	2	Y	18					54
							20	9									
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									

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
10	1674	N	1645	-0-	-29 B	-0-	102	1	1537	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
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

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
10	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-					8
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									

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
10	4340	X	4058	-0-	-282 B	-0-	243	1	3815	2	Y	-0-					48
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

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
10	3720	X	3652	-0-	-68 B	-0-	219	1	3433	2	Y	-0-					40
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

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
10	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	256	1	4016	2	Y	-0-					54
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

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
10	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	70	1	1106	2	Y	2					34
							2	9									
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									

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
10	2356	N	2132	-0-	-224 B	-0-	126	1	1984	2	Y	20					73
							22	9									
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									

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 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
10	1147	N	1102	-0-		-45	B	-0-	66	1	1033	2	Y	3					65
									3	9									
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									

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 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
10	1271	N	1181	-0-		-90	B	-0-	71	1	1110	2	Y	-0-					89
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									

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 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
10	5363	X	5298	-0-		-65	B	-0-	316	1	4963	2	Y	17	2	8			20
									19	9									
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									

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 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
10	4061	X	3015	-0-		-1046	B	-0-	179	1	2818	2	Y	16					68
									18	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1976	-0-		-256	B	-0-	116	1	1827	2	Y	30	90	1			25
									33	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2367	-0-		-82	B	-0-	140	1	2193	2	Y	31	94	1			29
									34	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	N	1892	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1779	2	Y	-0-					113
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4589	X	4589	-0-		-0-	B	-0-	275	1	4314	2	N	-0-					140
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									

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
10	2356	N	2160	-0-	-196 B	-0-	129	1	2029	2	Y	2					15
							2	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3804	-0-	-226 B	-0-	228	1	3576	2	Y	-0-					7
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6359	X	6359	-0-	-0- B	-0-	378	1	5934	2	Y	43					69
							47	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	202	1	3169	2	Y	2					12
							2	9									
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									

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
10	2573	N	2284	-0-	-289 B	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-					9
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					7
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

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

10	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	867	3	3	9	N	3					193
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

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

10	992	X	115	-0-	-877 B	-0-	115	2			Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					179
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

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
10	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2			N	-0-					203
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

10	2418	X	174	-0-	-2244 B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					90
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

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	776	2	11	9	N	10					40
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

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	534	-0-	-489	B	-0-	534	2			Y	-0-	2	1			13
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

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2169	-0-	-1210	B	-0-	2169	2			N	-0-					51
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	456	2	132	9	N	120					198
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

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
10	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					327
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

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
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					85
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

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
10	2635	X	2308	-0-	-327 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
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

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
10	4402	X	3766	-0-	-636 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354																	
10	32953	X	30764	-0-	-2189 B	-0-	30300	2	464	9	Y	422	470	1			113
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
CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721																	
10	37975	X	33982	-0-	-3993 B	-0-	33514	2	468	9	Y	425	471	1			447
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
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900																	
10	38068	X	37131	-0-	-937 B	-0-	36773	2	358	9	Y	325	467	1			94
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
CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429																	
10	42625	X	40997	-0-	-1628 B	-0-	40663	2	334	9	Y	304	262	1			88
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
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175																	
10	22103	X	19476	-0-	-2627 B	-0-	18718	2	758	9	Y	689	489	1			253
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
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831																	
10	31140	X	31140	-0-	-0- B	-0-	30653	2	487	9	Y	443	493	1			17
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
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809																	
10	67518	X	39925	-0-	-27593 B	-0-	37686	2	2239	9	Y	2035	2049	1			473
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

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
10	216211	X	144512	-0-	-71699 B	-0-	138703	2	5809	9	Y	5281	5317	1			126
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

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11796 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8262	X	3172	-0-	-5090 B	-0-	3076	2	96	9	Y	87	87	1	1	8	9
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	200	1	2871	3	N	11	1	8			69
							12	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					15
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					34
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

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
10	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					22
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					18
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									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					10
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

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					4
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

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	308	-0-	-250 B	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	80	-0-	-323 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	55	1	1218	2	Y	-0-					119
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									

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

10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	164	1	4602	2	N	-0-					90
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

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	192	1	5439	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

10	651	N	478	-0-	-173	-0-	366	2	112	9	N	102	177	1			92
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

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	287	1	6381	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	7878	-0-	-2972	-0-	339	1	7539	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

10	8804	X	7274	-0-	-1530	-0-	313	1	6961	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

10	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	204	1	4537	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

10	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	113	1	2501	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

10	8091	X	5596	-0-	-2495	-0-	241	1	5355	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

10	9858	X	8807	-0-	-1051	-0-	379	1	8428	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	213	1	4733	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	310	1	6878	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	9021	X	8582	-0-	-439	-0-	370	1	8212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	127	1	2818	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1984	X	1337	-0-	-647	-0-	19	1	1264	2	N	49	1	1			117
							54	9									
11	1470	X	1203	-0-	-267	-0-	18	1	1134	2	N	46	6	1			157
							51	9									
12	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	19	1	1095	2	N	56	181	1			32
							62	9									
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	29	1	1698	2	N	50					82
							55	9									
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	N	55	8	1			129
							61	9									
03	1333	X	925	-0-	-408	-0-	37	1	857	2	N	28	2	1			155
							31	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
10	3229	X	805	-0-	-2424	-0-	763	2	42	9	Y	38					114
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	301	2	55	9	N	50					169
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

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	354	2	50	9	Y	45					65
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

10	930	N	427	-0-	-503	-0-	390	2	37	9	N	34					277
11	1380	N	575	-0-	-805	-0-	514	2	61	9	N	55	183	1			149
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	824	2	64	9	N	58					207
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	991	2	78	9	N	71					278
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	640	2	57	9	N	52	187	1			143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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

10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	68	1	462	2	N	-0-					118
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	868	#	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	211	1	2522	2	Y	20	138	1			20
							22	9									
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									

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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					44
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-					87
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	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					31
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					128
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	318	1	239	2	N	-0-					116
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	10	-0-	-176	-0-	5	1	5	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
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	475	1	355	2	N	-0-					19
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	710	-0-	-158	-0-	335	1	375	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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					169
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	35	-0-	-244	-0-	15	1	20	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	280	3	18	9	N	16					114
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24	2	N	-0-					4
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	115	1	135	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					4
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					154
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

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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					110
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		64	-0-	64	998	9	1	55	2	Y	-0-					14
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									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3993	-0-	-657	-0-	150	1	3802	2	Y	37	163	1			36
							41	9									
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	3161	-0-	-983	-0-	162	1	2990	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	157	1	3289	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2919	-0-	-1235	-0-	109	1	2755	2	N	50					174
							55	9									
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	2337	-0-	-577	-0-	105	1	2189	2	N	39					174
							43	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5782	-0-	5782	24631	16	1	5766	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6417	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1513	2	109	9	N	99	157	1	1	8	109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					78
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

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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					49
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	431	-0-	-1150	-0-	320	2	111	9	N	101	190	1			18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	2015	N	43	-0-	-1972	-0-	43	2			N	-0-					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	100	2	75	9	Y	68					108
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	NO RPT		-0-	-0-	115					Y	NO RPT					86

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					70
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

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

10	1240	N	501	-0-	-739	-0-	501	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
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

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
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-

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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					38
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

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
10	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-					35
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

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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	343	1	4836	3	N	24	1	8			214
							26	9									
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									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	36	1			44
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	347	2	31	9	N	28					312
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

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

10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3338	2	35	9	N	32					137
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

10	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

10	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	243	1	3297	2	Y	20	57	1			33
							22	9									
11	4140	X	3113	-0-	-1027	-0-	220	1	2870	2	Y	21					54
							23	9									
12	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	268	1	3540	2	Y	97	57	1			94
							107	9									
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	261	1	3491	2	Y	15	59	1			50
							17	9									
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	230	1	3036	2	Y	16					66
							18	9									
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	266	1	3523	2	Y	77	116	1			27
							85	9									

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					73
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

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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					67
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	1116	#	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					62
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

10	105970 X	11274	-0-	-94696	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

10	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	713	1	2399	2	N	17	1	8			37
							19	9									
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									

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

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					54
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

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

10	2635		2607	-0-	-28	-0-	375	1	2122	2	N	100					220
							110	9									
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									

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	226	2	21	9	N	19	19	1			-0-
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-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	451	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
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-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	205	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					186
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10419 - 10454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		480	-0-	480	1346	480	2			Y	-0-					74
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1522	2	121	9	N	110	177	1			65
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

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
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-

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
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					487
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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	19771		15578	-0-	-4193	-0-	13	1	14062	2	N	1366	1333	1			388
							1503	9									
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									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	N	3405	-0-	305	760	3405	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

10	9641	X	8875	-0-	-766	-0-	8875	2			N	-0-					28
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
10	DLQ G-10		3913	-0-	3913	11646	192	1	3721	2	Y	-0-					27
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	105	1	2037	2	N	-0-					47
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

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
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-

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
10	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-					47
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

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
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-

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
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	121	1	2344	2	N	-0-					43
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

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
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	220	1	4281	2	N	-0-					33
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

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
10	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	181	1	3515	2	Y	-0-					8
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	683	1	3868	2	Y	-0-					40
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

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 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
10	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	95	1	1847	2	Y	-0-					15
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	120	1	2325	2	N	-0-					8
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

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	265	1	5145	2	Y	-0-					17
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

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
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	334	1	6493	2	Y	1					1
							1	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	30	1	583	2	N	-0-					28
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

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
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
10	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	102	1	1981	2	N	-0-					8
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

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
10	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	69	1	1341	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
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

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
10	6448	X	3242	-0-	-3206	-0-	159	1	3083	2	Y	-0-					18
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

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
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	93	1	1807	2	N	-0-					80
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

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
10	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	144	1	2790	2	N	-0-					3
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

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
10	14B2 EXT		425	-0-	425	1745	21	1	404	2	Y	-0-					88
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

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
10	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	67	1	1306	2	Y	-0-					8
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
	RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 236761	COMPL. DATE 03/06/2008				TOTAL DEPTH 11835		PERF.10625 - 11730		
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	289	1	5611	2	N	-0-			68
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
	CROSSMAN, JEROME				WELL #: 1	RRCID -> 236762	COMPL. DATE 03/02/2008				TOTAL DEPTH 11829		PERF.10638 - 11709		
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	76	1	1469	2	N	-0-			17
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
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 240477	COMPL. DATE 04/24/2008				TOTAL DEPTH 11823		PERF.10010 - 10096		
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-
	SESSIONS, BOB GU				WELL #: 6	RRCID -> 240478	COMPL. DATE 06/22/2008				TOTAL DEPTH 12512		PERF.10950 - 12454		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
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
	RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 240479	COMPL. DATE 05/15/2008				TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722		
10	1984	N	1375	-0-	-609	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			20
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
	PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 240480	COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976 - 11702		
10	3751	X	2567	-0-	-1184	-0-	126	1	2441	2	Y	-0-			18
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

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 #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	186	1	3613	2	N	-0-					-0-
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-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	261	1	5078	2	N	-0-					-0-
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-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	309	1	6000	2	N	-0-					17
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

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-					22
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	897	-0-	-405	-0-	44	1	853	2	Y	-0-					10
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

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
10	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	278	1	5399	2	N	1					128
							1	9									
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

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
10	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	452	1	8775	2	N	-0-					8
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

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
10	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	176	1	3412	2	N	-0-					147
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

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
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	248	1	4821	2	N	-0-					15
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									

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
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	141	1	2732	2	Y	-0-					20
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	175	1	3405	2	N	-0-					33
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

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	203	1	3937	2	Y	-0-					10
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

10	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	248	1	4817	2	N	-0-					25
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

10	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	330	1	6414	2	Y	1					1
							1	9									
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

10	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	227	1	4417	2	Y	-0-					38
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

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
10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	191	1	3715	2	Y	-0-			10
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	196	1	3817	2	N	-0-			20
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

10	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	219	1	4246	2	N	-0-			20
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

10	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	213	1	4131	2	Y	-0-			12
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

10	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	281	1	5458	2	Y	-0-			13
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

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
10	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	261	1	5062	2	Y	16					21
							18	9									
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									

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

10	33387	X	26673	-0-	-6714	-0-	1302	1	25281	2	Y	82					110
							90	9									
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									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

10	19840	X	16098	-0-	-3742	-0-	788	1	15310	2	Y	-0-					22
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	547	1	10632	2	Y	-0-					22
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

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

10	0		300	-0-	300 B	300	300	1			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CONNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098607	COMPL. DATE 10/13/1981				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10685 - 10704				
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	72	1	98	2	N	-0-					14
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
	BROWN "C" GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 226571	COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 11386		PERF.10803 - 10887				
10	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	116	1	2157	2	N	-0-					36
11	3000	N	3745	-0-	745	745	222	1	3523	2	N	-0-					36
12	3100	N	3359	-0-	259	1004	239	1	3116	2	N	4					40
							4	9									
01	3100	N	3156	-0-	56	1060	239	1	2903	2	N	13					53
							14	9									
02	3000	X	1940	-0-	-1060	-0-	195	1	1737	2	N	7					60
							8	9									
03	2728	X	1928	-0-	-800	-0-	204	1	1717	2	N	6					66
							7	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

10	713	N	220	-0-	-493	-0-	30	1	183	2	Y	6					52
							7	9									
11	480	N	218	-0-	-262	-0-	30	1	179	2	Y	8					60
							9	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	8					68
							9	9									
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	30	1	156	2	Y	8					76
							9	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	29	1	155	2	Y	10					86
							11	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	32	1	175	2	Y	-0-					3
	CAMERON MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 219719	COMPL. DATE 03/04/2006				TOTAL DEPTH 11753		PERF.10658 - 11540				
10	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	368	1	2217	2	Y	8					59
							9	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2158	2	Y	8					67
							9	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	381	1	2020	2	Y	8					75
							9	9									
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	375	1	2002	2	Y	9					84
							10	9									
02	2352	N	2254	-0-	-98	-0-	350	1	1894	2	Y	9					93
							10	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	388	1	2097	2	Y	-0-					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
10	7471	X	7003	-0-	-468	-0-	203	1	6742	2	N	53					129
							58	9									
11	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	190	1	6355	2	N	27					156
							30	9									
12	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	248	1	6769	2	N	28					184
							31	9									
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	247	1	6277	2	N	18	187	1			15
							20	9									
02	6328	X	6041	-0-	-287	-0-	224	1	5787	2	N	27					42
							30	9									
03	7037	X	6953	-0-	-84	-0-	248	1	6677	2	N	25					67
							28	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		7179	-0-	7179	1058458	409	1	6768	2	Y	2					58
							2	9									
11	14B2 EXT		7024	-0-	7024	1065482	380	1	6603	2	Y	37					95
							41	9									
12	14B2 EXT		6971	-0-	6971	1072453	370	1	6593	2	Y	7					102
							8	9									
01	1079086	X	6633	-0-	-1072453	-0-	375	1	6224	2	Y	31	105	1			28
							34	9									
02	14B2 EXT		6427	-0-	6427	6427	367	1	6053	2	Y	6					34
							7	9									
03	14B2 EXT		6696	-0-	6696	13123	21	1	6671	2	Y	4					38
							4	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	115	1	2204	2	Y	-0-					50
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	1	2230	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	340	1	1963	2	Y	-0-					30
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2129	2	Y	16					46
							18	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	120	1	2301	2	Y	-0-					50
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	1	2301	2	Y	2	22	1			30
							2	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	367	1	2121	2	Y	-0-					30
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	230	1	2326	2	Y	17					47
							19	9									

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
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	424	1	6007	2	N	-0-					137
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					18
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

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
10	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	219	1	3622	2	N	8					147
							9	9									
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									

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
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	464	1	7677	2	Y	19					27
							21	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	2	N	-0-					20
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	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	1332	-0-	-12	-0-	75	1	1232	2	N	23					43
							25	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	4	1	1358	2	N	5					37
							6	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	21903	-0-	-1254	-0-	1249	1	20654	2	N	-0-					138
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	1	20096	2	N	70	191	1			17
							77	9									
02	19348	X	19067	-0-	-281	-0-	1090	1	17977	2	N	-0-					17
03	21421	X	19995	-0-	-1426	-0-	63	1	19866	2	N	60					77
							66	9									

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
10	10974	X	10775	-0-	-199	-0-	614	1	10158	2	N	3					27
							3	9									
11	10620	X	10321	-0-	-299	-0-	562	1	9757	2	N	2					29
							2	9									
12	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	562	1	10008	2	N	1					30
							1	9									
01	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	587	1	9749	2	N	3					33
							3	9									
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	532	1	8776	2	N	5	23	1			15
							6	9									
*03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	31	1	9719	2	N	6					21
							7	9									

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
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-

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
10	2728	N	376	-0-	-2352	-0-	365	2	11	9	N	10					95
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

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
10	9300	X	347	-0-	-8953	-0-	336	2	11	9	N	10	3	8			25
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	13516	X	11696	-0-	-1820	-0-	666 19	1 9	11011	2	Y	17					25
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

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/2016

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					19
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									

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/2016

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	264	-0-	264	420	264	2			Y	-0-					17
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7221	2	8	9	N	7					67
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					90
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	62	1	4173	2	N	19					164
							21	9									
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									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2749	S	2749	-0-	-0- B	-0-	2671	2	78	9	N	71					109
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	S	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	3773	-0-	3773	9285	3773	3			Y	-0-					6
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
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

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
10	496	X	41	-0-	-455	-0-	40	3	1	9	Y	1					18
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

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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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

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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					10
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

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					10
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-					10
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

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
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					8
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
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

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					10
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

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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
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

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
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					11
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					11
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					10
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

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
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

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

10	14B2 EXT		32	-0-	32	239	32	3			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					11
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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

10	3100	N	4111	-0-	1011	2122	4111	3			Y	-0-					21
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					1
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			Y	-0-					1
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		143	-0-	143	407	143	3			Y	-0-					11
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

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					84
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					2
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
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

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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
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

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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					2
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-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					13
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
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

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					10
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
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

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					5
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

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					21
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

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

10	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					10
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

10	3100	N	3709	-0-	609	1318	3709	3			Y	-0-					1
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-

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					56
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

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					2
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	627	1	4195	3	N	-0-					45
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

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
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					61
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					83
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					83

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	N	5					62
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

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
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					52
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	1457	#	1262	-0-	-195	-0-	1229	2	33	9	N	30	141	1			70
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

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
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-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
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-

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	5487	X	196	-0-	-5291	-0-	10	1	186	2	N	-0-					60
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

10	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	235	1	4569	2	N	-0-					25
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

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

10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					94

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					27
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

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
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
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-

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
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
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-

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
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					52
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

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	49					272
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

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
10	1922	N	885	-0-	-1037	-0-	558	1	269	2	N	53	161	1			186
							58	9									
11	1860	N	951	-0-	-909	-0-	540	1	268	2	N	130	174	1			142
							143	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

10	837	N	473	-0-	-364	-0-	24	1	449	2	N	-0-					100
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	70	1	8			169
							77	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	N	166	164	1	3	8	168
							183	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	189	146	1			211
							208	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	145	169	1			187
							160	9									
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	53	158	1	1	8	81
							58	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1741	2	N	112					302
							123	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	89	1	1761	2	N	3	3	8			302
							3	9									
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	68	1	1229	2	N	4	1	8			305
							4	9									
01	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	61	1	1104	2	N	17					322
							19	9									
02	1372	N	854	-0-	-518	-0-	37	1	764	2	N	48	188	1			182
							53	9									
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	55	1	1082	2	N	49	1	8			230
							54	9									

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

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-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					131
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	112	2	10	9	N	9					85
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

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					137
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					171
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

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					116
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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	289	2	18	9	N	16					68
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

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	N	18					53
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

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
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		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-

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
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		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-

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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					105
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					272
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

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25					82
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

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26					157
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

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
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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
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
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					14
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					20
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					2
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	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
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-682	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	3	11	9	N	10					165
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					220

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					150
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					151

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	533	-0-	-397	-0-	505	2	28	9	N	25					81
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

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					159
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

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

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
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	64					330
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

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

10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					11
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	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		321	-0-	321	569	321	2			Y	-0-					11

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

10	16120	X	15824	-0-	-296	-0-	15734	2	90	9	Y	82					197
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	DLQ G-10		11547	-0-	11547	11547	11453	2	94	9	Y	85					314
03	DLQ G-10		14106	-0-	14106	25653	13942	2	164	9	Y	149					463

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	155 81	1 9	2914	2	N	-0-					67
11	3000	N	3848	-0-	848	848	181 81	1 9	3586	2	N	74	1	8			140
12	3100	N	3035	-0-	-65	783	159	1	2876	2	N	-0-					140
01	3100	N	3003	-0-	-97	686	155 33	1 9	2815	2	N	30					170
02	4162	X	3476	-0-	-686	-0-	158 88	1 9	3230	2	N	80	172	1			78
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	166 92	1 9	3242	2	N	84					162

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	23	1	321	2	N	4					137
							4	9									
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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	159	1			75
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
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-

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
10	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	460 94	1 9	2679	2	N	85	181	1			99
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

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
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	2	11	9	N	10					105
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

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
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	512	2	15	9	N	14					183
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

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
10	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	1396	2	24	9	N	22	151	1			14
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

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
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					90
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

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
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1635	2	15	9	N	14	188	1			17
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

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
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1626	2	44	9	N	40					140
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	N	27					42
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

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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1550	2	56	9	N	51					92
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

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
10	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-					78
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25					159

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
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	N	16					75
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

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
10	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	1023	2			N	-0-					67
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

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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	98	1			56
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

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
10	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1298	2	12	9	N	11					98
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

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
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	713	2	19	9	N	17					101
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

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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19					52
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

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
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	N	14	135	1			44
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

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
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1840	2	23	9	N	21					44
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

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
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2336	2	51	9	N	46					169
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

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
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1709	2	25	9	N	23					202
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

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
10	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3363	2	22	9	N	20					122
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

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
10	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	1378	2	13	9	N	12	35	1			21
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

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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10					85
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

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
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1938	2	21	9	N	19					55
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

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
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	N	15	87	1			23
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

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
10	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2141	2	37	9	N	34					57
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

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	2	8	9	N	7					101
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

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
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2753	2	31	9	N	28					71
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

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
10	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2856	2	51	9	N	46					134
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

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
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	N	10					94
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

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
10	2325	N	1703	-0-	-622	-0-	1690	2	13	9	N	12					111
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

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
10	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2253	2	12	9	N	11					132
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

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
10	3100	N	3927	-0-	827	827	3857	2	70	9	N	64	110	1			64
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

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
10	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1402	2	24	9	N	22					75
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

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
10	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2			N	-0-					128
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

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
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					65
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

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
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2294	2	33	9	N	30					113
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

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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	15	9	N	14					85
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

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
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1720	2	100	9	N	91					107
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

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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	7	9	N	6					132
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

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
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2403	2	11	9	N	10					177
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

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
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					27
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

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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					120
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	1777	-0-	-83	-0-	1759	2	18	9	N	16					176

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
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	N	4					120
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

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
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3914	2	85	9	N	77					118
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

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
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40					56
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

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
10	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1702	2	9	9	N	8					104
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

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
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					23
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

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
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	2	13	9	N	12					143
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

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
10	3007	X	1823	-0-	-1184	-0-	1823	2			N	-0-					85
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

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
10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3034	2	29	9	N	26	139	1			55
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

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
10	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			N	-0-	76	1			47
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

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
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					43
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

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
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1911	2	9	9	N	8					161
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

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
10	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3461	2	30	9	N	27	51	1			105
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

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
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2145	2	47	9	N	43					180
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

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
10	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2793	2	63	9	N	57					112
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

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
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2106	2	30	9	N	27					129
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

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
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1376	2	30	9	N	27					74
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

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
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2335	2	61	9	N	55	185	1			55
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

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
10	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-	70	1			27
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

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
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					67
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

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
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2283	2	46	9	N	42	114	1			92
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

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
10	3844	X	2883	-0-	-961	-0-	2837	2	46	9	N	42					157
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

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
10	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1161	3	12	9	N	11					208
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

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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					42
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

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
10	2759	N	296	-0-	-2463	-0-	296	2			N	-0-					133
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

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
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1255	2	8	9	Y	7					19
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

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
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			209
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

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
10	1085	N	981	-0-	-104	-0-	980	2	1	9	Y	1					38
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

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
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	369	2	2	9	Y	2					6
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

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
10	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	1073	2	6	9	N	5					49
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

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
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3346	2	6	9	N	5					144
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

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
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2002	2	22	9	N	20	1	8			173
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

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
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	Y	4	1	8			28
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

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
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	2427	2	21	9	Y	19					76
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

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
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	313	2	3	9	Y	3					9
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

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
10	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1545	2	11	9	Y	10	19	1			17
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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4303	2	61	9	Y	55					63
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

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
10	1426	N	815	-0-	-611	-0-	809	2	6	9	Y	5					30
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

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
10	3100	N	3374	-0-	274	2047	3345	2	29	9	Y	26					61
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

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
10	2976	X	1582	-0-	-1394	-0-	1580	2	2	9	Y	2					40
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

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
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2559	2	36	9	Y	33					42
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

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	1	1			37
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

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
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	925	2	1	9	Y	1					35
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

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
10	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1801	2	11	9	Y	10					55
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

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
10	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3131	2	29	9	Y	26	1	8			107
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

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
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23	36	1			12
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

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
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	870	2	6	9	Y	5					16
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

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
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					47
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

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
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3898	2	31	9	Y	28	47	1			15
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

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
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1325	2	11	9	Y	10					44
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

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
10	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	1844	2	12	9	Y	11					55
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

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
10	5053	X	4721	-0-	-332	-0-	4652	2	69	9	Y	63	1	8			77
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

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
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4482	2	31	9	Y	28	1	8			117
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

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
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2914	2	20	9	Y	18					95
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

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
10	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	5799	2	54	9	Y	49	1	8			119
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

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
10	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7059	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	89
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

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
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					28
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

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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	2	39	9	Y	35					116
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

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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
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

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
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
10	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1418	2	43	9	Y	39					92
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

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
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	66	1	2204	2	N	60	185	1			20
							66	9									
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

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
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					82
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

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
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					43
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

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
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					158
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

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
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	37	1	2529	2	Y	5					8
							6	9									
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

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
10	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1178	2	9	9	Y	8					15
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

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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1788	2	64	9	N	58					110
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

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
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	168	1			8
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

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	11	1	768	2	N	26					98
							29	9									
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									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1290	2	43	9	N	39	1	8			135
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					47
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

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2511	2	35	9	N	32					154
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

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					126
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	26	1	1741	2	Y	-0-					14
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	67	1	4534	2	Y	25	1	8			30
							28	9									
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									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1355	2	25	9	N	23					70
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2676	-0-	-765	-0-	2668	2	8	9	N	7					30
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			92
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

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
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1407	2	20	9	N	18	146	1	1	8	11
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

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
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	N	23					66
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

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
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					4
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

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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
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

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
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			Y	-0-					85
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

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
10	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3568	2	64	9	N	58					173
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

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
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2757	2	90	9	N	82					197
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

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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					15
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

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
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2464	2	13	9	N	12					48
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

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					23
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

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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					147
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

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
10	2945	N	2454	-0-	-491	-0-	2446	2	8	9	N	7					44
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

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
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2424	2	11	9	N	10					173
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

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
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					43
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									

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
10	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					123
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

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					80
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

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					52
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

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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	N	2					90
							2	9									
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									

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
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2652	2	44	9	N	40					140
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	1837	2	19	9	N	17					187
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9	Y	19	88	1			13
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1741	-0-	-1607	-0-	1739	2	2	9	Y	2					6
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2			Y	-0-					2
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

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
10	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1673	2	17	9	N	15					152
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

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
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	88	1			13
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

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
10	2728	X	1893	-0-	-835	-0-	27	1	1866	2	Y	-0-					70
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

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
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-

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
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					120
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

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	N	14					162
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					1
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-

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
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					16
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

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
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	25	1	1700	2	Y	10					21
							11	9									
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

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
10	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			Y	-0-					23
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

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
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					3
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					105
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

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
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1603	2	15	9	Y	14	1	8			77
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

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
10	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1408	2	15	9	Y	14	1	8			71
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

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
10	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1478	2	76	9	N	69	193	1	1	8	13
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

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
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5	1	8			98
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

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			Y	-0-					11
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	84	1	5687	2	Y	49					60
							54	9									
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	4633	2	47	9	N	43					75
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	234	1	7816	2	N	139	179	1			17
							153	9									
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									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2991	N	2915	-0-	-76	-0-	2824	2	91	9	N	83					185
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

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
10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	7692	2569	2	62	9	N	56	188	1			97
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

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14631	-0-	-342	-0-	14127	2	504	9	N	458	350	1	1	8	299
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 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
10	3689	X	208	-0-	-3481	-0-	9	1	25	2	N	158	156	1			19
							174	9									
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

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	102	1	284	2	N	59	176	1			93
							65	9									
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	103	1	702	2	N	19					112
							21	9									
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

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					80
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1891	2	295	9	N	268	263	1			108
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	N	3					112
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1468	2	36	9	N	33					42
*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

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
10	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					23
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

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
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1824	2	39	9	N	35					63
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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
10	1426		868	-0-	-558	-0-	849	3	19	9	N	17					180
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
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

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
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

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					45
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

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					89
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

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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					43
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					37
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	109	1	1735	2	N	-0-					135
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

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					68
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	25	1	387	2	N	-0-					71
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					23
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1849	-0-	-724	-0-	115	1	1734	2	N	-0-					56
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	1889	-0-	-95	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					148

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	167	1	2524	2	N	-0-					58
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	2629	-0-	-68	-0-	189	1	2440	2	N	-0-					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	272	1	4101	2	Y	-0-					35
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	3601	-0-	-770	-0-	254	1	3346	2	Y	1					11
							1	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	89	1	1336	2	N	-0-					55
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	1375	-0-	-20	-0-	98	1	1277	2	N	-0-					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
10	9858	X	9530	-0-	-328	-0-	592	1	8938	2	Y	-0-					136
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	9255	-0-	-355	-0-	664	1	8583	2	Y	7					44
							8	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	567	-0-	-425	-0-	35	1	532	2	N	-0-					40
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	481	-0-	-232	-0-	32	1	449	2	N	-0-					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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
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.		107	-0-	107	195	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					27
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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2755	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

10	T. A.		949	-0-	949	3167	63	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

10	496	N	345	-0-	-151	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	1006	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	966	-0-	-429	-0-	64	1	902	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	7070	-0-	-29	-0-	469	1	6601	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	677	-0-	-470	-0-	45	1	632	2	N	-0-			-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1218	-0-	-797	-0-	81	1	1137	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	862	-0-	-223	-0-	57	1	805	2	N	-0-			-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	745	-0-	-867	-0-	49	1	696	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	328	-0-	-912	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	287	1	4043	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2754	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1550	X	246	-0-	-1304	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	122	1	1725	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

10	713	N	524	-0-	-189	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

10	1209	N	798	-0-	-411	-0-	53	1	745	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	241	1	3391	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

10	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	344	1	4850	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	84	1	1186	2	N	-0-			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4880	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	216	1	3042	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	206	1	2904	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	3751	X	1045	-0-	-2706	-0-	69	1	976	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	8401	X	7643	-0-	-758	-0-	507	1	7136	2	N	-0-			-0-
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-

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
10	3100	N	3495	-0-	395	928	232	1	3263	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	144	1	2023	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23					163
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	GREGORY				WELL #: 1	RRCID -> 202943	COMPL. DATE 06/14/2004					TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8992 - 9502			
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	N	3					156
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
	KOEN				WELL #: 1	RRCID -> 212363	COMPL. DATE 05/19/2005					TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9185 - 9687			
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	655	2	47	9	N	43	168	1			31
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
	THORNE				WELL #: 2	RRCID -> 217236	COMPL. DATE 12/20/2005					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9172 - 9590			
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	N	20					104
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
	GREGORY				WELL #: 2	RRCID -> 222511	COMPL. DATE 08/25/2006					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9135 - 9622			
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	5941	2	61	9	N	55					187
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
	GREGORY				WELL #: 3	RRCID -> 231252	COMPL. DATE 07/20/2007					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9258 - 9361			
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	280	2	31	9	N	28					124
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
	GREGORY				WELL #: 4	RRCID -> 245192	COMPL. DATE 01/03/2009					TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9178 - 9400			
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					92
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

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
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

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					84
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

10	27745	X	26754	-0-	-991 B	-0-	1296	1	25458	2	Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

10	2232	X	1181	-0-	-1051 B	-0-	1181	2			N	-0-					147
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

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

10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

10	1612	X	1251	-0-	-361 B	-0-	1251	2			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					2

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1002	-0-	-982 B	-1276	994	2	8	9	N	7					205
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	NO RPT	-0-	-2666 B	-1276					N	NO RPT					57

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2286	-0-	-39 B	-0-	2274	2	12	9	Y	11					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1726	2	7	9	N	6					24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1859	-0-	-63 B	-0-	1857	2	2	9	Y	2					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

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
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	932	2	26	9	Y	24	73	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	780	2	1	9	Y	1					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	3162	X	3145	-0-	-17 B	-0-	3132	2	13	9	Y	12					60
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	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	1550	N	140	-0-	-1410 B	-0-	133	2	7	9	N	6					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

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
10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	950	-0-	-662	B	-0-	947	2	3	9	N	3					180
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	11	9	N	10					198
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

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1765	-0-	-126	B	-0-	1737	2	28	9	N	25					143
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1862	-0-	-432 B	-0-	1848	2	14	9	N	13					148
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

10	1953	X	1354	-0-	-599 B	-0-	1354	2			N	-0-					155
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
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

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

10	1674	X	1495	-0-	-179 B	-0-	1465	2	30	9	N	27					185
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

10	155	N	96	-0-	-59	B	-0-	3 2	1 9	91	2	Y	2	1	1			1
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	1 9	135	2	Y	1	1	1			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	5 1	1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	69	-0-	-15	B	-0-	2 1	1 9	66	2	Y	1	1	1			-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	6 2	1 9	159	2	Y	2	1	1			1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

10	1240	N	1088	-0-	-152	B	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

10	3348	X	2877	-0-	-471	B	-0-	104 14	1 9	2759	2	Y	13	13	1			5
11	3090	X	2257	-0-	-833	B	-0-	108 9	1 9	2140	2	Y	8	8	1			5
12	2945	X	2631	-0-	-314	B	-0-	95 12	1 9	2524	2	Y	11	12	1			4
01	2945	X	2732	-0-	-213	B	-0-	94 13	1 9	2625	2	Y	12	13	1			3
02	2604	X	2307	-0-	-297	B	-0-	74 12	1 9	2221	2	Y	11	12	1			2
03	2883	X	2621	-0-	-262	B	-0-	89 14	1 9	2518	2	Y	13	9	1			6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	992	X	566	-0-	-426 B	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	2883	X	2303	-0-	-580 B	-0-	78	1	2063	2	Y	147	142	1			54
							162	9									
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									

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
10	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	120	1	3193	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
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									

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
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	47	1	1243	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5136	-0-	-754 B	-0-	186	1	4938	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
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									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	405	1	10760	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	-0-	-0-	-9114 B	-0-					Y	-0-					15
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-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	86	1	2288	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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
10	14B2 EXT		10	-0-	10 B	116	10	2			Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2001	-0-	-386	B	-0-	73	1	1928	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

10	6975	X	6415	-0-	-560	B	-0-	232	1	6164	2	Y	17	16	1			6
								19	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

10	3162	X	2734	-0-	-428	B	-0-	98	1	2603	2	Y	30	29	1			11
								33	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

10	4247	X	3774	-0-	-473	B	-0-	137	1	3634	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
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									

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
10	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	665	1	3726	2	N	-0-					-0-
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					12
							1	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
10	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	701	1	4691	2	N	-0-					-0-
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					10
							65	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
10	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-
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-					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
10	3968	X	3678	-0-	-290 B	-0-	132	1	3507	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
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									

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
10	4926	X	4926	-0-	-0- B	-0-	176	1	4672	2	Y	71	56	1			26
							78	9									
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									

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
10	5952	X	5617	-0-	-335 B	-0-	617	1	5000	2	N	-0-					-0-
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					14
							1	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 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
10	4867	X	1966	-0-	-2901 B	-0-	216	1	1750	2	N	-0-					-0-
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-					9

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		16	-0-	16 B	16	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4447	-0-	-668 B	-0-	161	1	4286	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		247	-0-	247 B	247	9	1	232	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
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-

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
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	X	165	-0-	-486 B	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
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			-0-
							8	9							

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 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
10	2387	X	1945	-0-	-442 B	-0-	358	1	1587	2	N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2368	-0-	-453 B	-0-	260	1	2108	2	N	-0-			-0-
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			8
							1	9							

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
10	18321	X	13726	-0-	-4595 B	-0-	1508	1	12218	2	N	-0-					-0-
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					39
							2	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
10	868	N	603	-0-	-265 B	-0-	66	1	537	2	N	-0-					-0-
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-					1

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
10	1488	N	1154	-0-	-334 B	-0-	127	1	1027	2	N	-0-					-0-
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-					4

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
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2232	X	1749	-0-	-483 B	-0-	66	1	1683	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	8122	X	7062	-0-	-1060 B	-0-	256	1	6803	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	1614	-0-	-2292	B	-0-	1614	2			N	-0-			70
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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3802	X	3802	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3361	2	N	-0-			-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	70	1	535	2	N	-0-			-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-25637	-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

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-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					12
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-					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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2069	2	87	9	Y	79	179	1			160
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

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

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
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					55
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

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
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

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
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1010	2	6	9	N	5					102
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

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
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					63
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

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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					40
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

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
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					90
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

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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5					185
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

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5	177	1			43
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

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					48
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

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

10	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2225	2	45	9	N	41	183	1			83
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
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

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1054	2	11	9	N	10					148
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

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					70
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

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
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					32
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

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
10	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	3721	2	55	9	N	50					155
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

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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	2	48	9	N	44					152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	179	2	53	9	Y	48	171	1			48
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

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
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			Y	-0-					97
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	628	-0-	-1449	-0-	625	2	3	9	Y	3					105
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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	264	2	83	9	Y	75					210
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

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
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-

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
10	1984	N	1306	-0-	-678	-0-	1278	2	28	9	Y	25					70
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

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
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-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					92
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

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	714	1	1570	2	N	3	3	1			25
							3	9									
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			7
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	7701	-0-	7701	15230	568 32	1 9	7101	2	Y	29	28	1			11
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

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 56	1 9	88	2	Y	51	50	1			19
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4 61	1 9	84	2	Y	55	41	1			33
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4 69	1 9	103	2	Y	63	74	1			22
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3 79	1 9	98	2	Y	72	78	1			16
02	DLQ G-10		172	-0-	172	172	3 86	1 9	83	2	Y	78	82	1			12
03	DLQ G-10		256	-0-	256	428	6 80	1 9	170	2	Y	73	53	1			32

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	2	1	61	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	263	1	1164	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
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									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

10	1302	N	892	-0-	-410	-0-	827	2	65	9	N	59					193
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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

10	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					163
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7					77
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4353	2	55	9	N	50					215
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

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
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	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

10	3844 X	3467	-0-	-377	-0-	1085	1	2382	2	N	-0-						-0-
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						4
						33	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

10	7347 X	2713	-0-	-4634	-0-	120	1	2556	2	N	34	2	5				138
						37	9										
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										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
10	4433	X	3179	-0-	-1254	-0-	3100	2	79	9	N	72	175	1	36	8	46
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

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
10	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	1970	2	41	9	N	37	30	8			169
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					16

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
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2864	2	54	9	N	49	180	1	22	8	50
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

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
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	513	1	2182	2	N	-0-					-0-
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					6
							18	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
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
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					-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
10	19000	X	11918	-0-	-7082	-0-	1309	1	10609	2	N	-0-					-0-
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					4
							4	9									

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
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	20	1	509	2	N	-0-					-0-
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-					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
10	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1421	1	11515	2	N	-0-					-0-
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-					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
10	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	60	1	1542	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
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-					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
10	2666	X	912	-0-	-1754	-0-	286	1	626	2	N	-0-					-0-
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					2
							10	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
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1101	1	2393	2	N	-0-					-0-
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					6
							1	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
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					3
							4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

10	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	119	1	962	2	N	-0-					-0-
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-					2

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

10	403	X	196	-0-	-207	-0-	195	2	1	9	N	1	1	8			100
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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					100

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

10	217	X	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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

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

10	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	118	1	2692	2	N	17					80
							19	9									
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									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

10	1054	X	751	-0-	-303	-0-	55	1	696	2	N	-0-					57
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

10	775	X	350	-0-	-425	-0-	20	1	316	2	N	13					58
							14	9									
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									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

10	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	278	1	4484	2	N	83					212
							91	9									
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									

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
10	4216	X	3486	-0-	-730	-0-	269	1	3203	2	N	13					117
							14	9									
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									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	X	828	-0-	-226	-0-	824	3	4	9	N	4					59
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

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2227	-0-	-1152	-0-	2203	3	24	9	N	22					185
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

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	3741	3	28	9	N	25					215
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

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3977	3	46	9	N	42					212
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

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	5894	-0-	-9699	-0-	5819	3	75	9	N	68					268
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

ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		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

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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					54
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

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					82
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

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
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-

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
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
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

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
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	N	3					76
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					126
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	1822	2			N	-0-					25
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	969	-0-	-1387	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7069	2	15	9	N	14	14	8			83
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					37
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

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
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-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	2046	2	13	9	N	12	12	8			68
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

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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

10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
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-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

10	T. A.		2268	-0-	2268	10531	2268	3			N	-0-					-0-
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

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
10	2108	#	1609	-0-	-499	-0-	1475	2	134	9	Y	122					183
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
10	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-					242
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

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
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	32	1	239	3	N	-0-					29
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

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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
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

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
10	1209	X	695	-0-	-514	-0-	689	3	6	9	N	5					34
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

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
10	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1733	3	33	9	N	30					70
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

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
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2059	3	11	9	N	10					133
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	40					97
							44	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	609	1	1369	2	N	25			200
							28	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			95
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			5
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			23
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	1007	2	3	9	N	3			72
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

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
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					100
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

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
10	610	R	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					22
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	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					24
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	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					622
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					622
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					38
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	248	#	218	-0-	-30	-0-	102	1	116	2	N	-0-					77
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	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					77
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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-

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
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-

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
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

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
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

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
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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-

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
10	1147	X	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					169
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

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
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					7
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	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	93	1	243	2	N	-0-					236
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	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
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

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

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	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

10	2808	X	2808	-0-	-0-	B	-0-	2808	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

10	4433	X	2584	-0-	-1849	B	-0-	2584	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

10	7967	X	4055	-0-	-3912	B	-0-	4055	3		N	-0-					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
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

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
10	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	2			N	-0-					75
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	800	-0-	-124	-0-	800	2			N	-0-					75
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	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
10	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	4961	1268	2			Y	-0-					97
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	900	-0-	-220	-0-	900	2			Y	-0-					97
03	1240	X	900	-0-	-340	-0-	900	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
10	DLQ	G-10	749	-0-	749	2931	749	2			Y	-0-					75
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	600	-0-	-44	-0-	600	2			Y	-0-					75
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	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
10	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					65
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	1000	-0-	-204	-0-	1000	2			N	-0-					65
03	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	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
10	DLQ	G-10	807	-0-	807	3157	807	2			Y	-0-					75
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	600	-0-	-156	-0-	600	2			Y	-0-					75
03	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-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
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					82
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

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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1805	2	37	9	N	34					157
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

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
10	17701	X	15821	-0-	-1880	-0-	15358	2	463	9	N	421	566	1			72
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

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
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					150
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1488	X	900	-0-	-588	-0-	899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
10	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	70 14	1 9	1362	2	Y	13	27	1			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1465	2	Y	20					25
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	70 8	1 9	1269	2	Y	7	25	1			7
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	79 14	1 9	1329	2	Y	13					20
02	1428	N	1330	-0-	-98	-0-	71 10	1 9	1249	2	Y	9	26	1			3
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76 4	1 9	1361	2	Y	4					7

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	2749	2	Y	7	14	1			2
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	122 12	1 9	2288	2	Y	11					13
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	2090	2	Y	3	13	1			3
01	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	128 3	1 9	2166	2	Y	3					6
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	109 3	1 9	1912	2	Y	3	8	1			1
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	119 7	1 9	2129	2	Y	6					7

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
10	3038	X	2586	-0-		-452	-0-	127	1	2445	2	Y	13	22	1			5
								14	9									
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									

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
10	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	99	1	1908	2	Y	38	89	1			14
								42	9									
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									

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
10	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	162	1	3131	2	Y	41					71
								45	9									
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									

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
10	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	140	1	2705	2	Y	-0-					4
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									

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
10	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	149	1	2871	2	Y	8	26	1			4
							9	9									
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									

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
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	13					156
							14	9									
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									

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
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
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									

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
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	146	1	2822	2	N	40	122	1			18
							44	9									
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	116	1	2234	2	N	-0-					34
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

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
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	N	22	162	1			17
							24	9									
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-					34
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									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					51
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

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	197	1	3815	2	Y	-0-					4
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									

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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	217	1	4185	2	Y	8	64	1			4
							9	9									
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									

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
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	389	1	7519	2	Y	44	92	1			23
							48	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9870	-0-	-918	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

10	14B2 EXT		110	-0-	110	247	110	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

10	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4186	-0-	-2851	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2046	N	464	-0-	-1582	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	306	-0-	-1740	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	726	-0-	-2033	-0-	726	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8291	-0-	-358	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

10	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

10	2821	X	1644	-0-	-1177	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

10	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

10	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3740	-0-	-321	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

10	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

10	1612	X	781	-0-	-831	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

10	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2139	X	560	-0-	-1579	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3999	X	2125	-0-	-1874	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		931	-0-	931	1210	931	3			N	-0-					-0-
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-

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
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		206	-0-	206	206	206	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 #: 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
10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7011	-0-	-615	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6820	X	6328	-0-	-492	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	210	-0-	-2673	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 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
10	4774	X	3592	-0-	-1182	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					5
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6110	-0-	-2012	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	7161	X	4234	-0-	-2927	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	72	-0-	72	72	72	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
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

10	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

10	5363	X	4505	-0-	-858	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	9827	X	3000	-0-	-6827	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3437	-0-	-841	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7756	-0-	-1358	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3653	-0-	-2051	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8537	-0-	-453	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8051	-0-	-505	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1271	X	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3224	X	2708	-0-	-516	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4402	X	2942	-0-	-1460	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	9433	-0-	-2068	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10838	-0-	-849	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	8092	-0-	-247	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2077	X	2047	-0-	-30	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	10491	-0-	-1041	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	148	-0-	-2797	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7088	-0-	-941	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	13175	X	11817	-0-	-1358	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	9517	X	8241	-0-	-1276	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	9300	X	8045	-0-	-1255	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10625	-0-	-876	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 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
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	10013	X	9412	-0-	-601	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	11867	-0-	-3664	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	9305	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4185	X	2946	-0-	-1239	-0-	177	1	2769	2	N	-0-					202
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

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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5766	X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3596	X	1487	-0-	-2109	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6913	X	5428	-0-	-1485	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

10	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

10	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

10	11625	X	11027	-0-	-598	-0-	11027	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

10	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	9641	X	7163	-0-	-2478	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

10	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

10	2480	X	174	-0-	-2306	-0-	174	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

10	11284	X	10179	-0-	-1105	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

10	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

10	9114	X	7847	-0-	-1267	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13006	-0-	-789	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6115	-0-	-953	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 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
10	8680	X	7093	-0-	-1587	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 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
10	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1922	X	1075	-0-	-847	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	12493	X	10394	-0-	-2099	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6417	X	4142	-0-	-2275	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	8742	X	8204	-0-	-538	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5918	-0-	-623	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	240	-0-	-752	-0-	14	1	226	2	N	-0-					197
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

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
10	2604	X	488	-0-	-2116	-0-	488	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4774	X	4058	-0-	-716	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1383	2	161	9	N	146	188	1			118
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									

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
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	55	1	855	2	N	-0-					155
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7285	X	5618	-0-	-1667	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	44		N	-0-			61
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

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
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

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

10	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1805	2	47	9	N	43					231
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

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

10	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			Y	-0-					98
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	300	-0-	-64	-0-	300	2			Y	-0-					98
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	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

10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					44
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					46
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					49
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					85
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	171	1			23
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					416
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

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
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

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	2	Y	7					60
							8	9									
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									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

10	1519	X	1378	-0-	-141	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					1
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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	55	1			-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-

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

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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6841	-0-	-351	-0-	403 113	1 9	6325	2	N	103	185	1			127
11	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	397 106	1 9	6029	2	N	96	180	1	4	8	39
12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	459 122	1 9	6940	2	N	111					150
01	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	401 108	1 9	5971	2	N	98	187	1			61
02	6188	X	5866	-0-	-322	-0-	366 141	1 9	5359	2	N	128	3	8			186
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	399 105	1 9	5830	2	N	95	189	1			92

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

10	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1061	2	34	9	Y	31	37	1			9
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

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

10	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	N	13					265
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

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
10	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2393	2	15	9	N	14					213
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

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2296	2	N	3					34
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2157	2	24	9	N	22	2	8			160
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

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
10	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1864	2	69	9	N	63					123
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					95

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
10	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	2537	6	226	9	Y	205	217	1			156
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	6	37	9	Y	34	34	1			31
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3945	6	284	9	Y	258	270	1	2	8	991
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	4759	-0-	-1441	-0-	4438	6	321	9	Y	292	310	1			215
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	4786	6	518	9	Y	471	497	1			147
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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	14123	-0-	-2586	-0-	13109	6	1014	9	Y	922	972	1	1	8	426
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

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	930	#	198	-0-	-732	-0-	179	2	19	9	N	17					91
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
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.		NO RPT	-0-	-0-	5239					N	NO RPT					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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-0-
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2734	2	74	9	N	67					152
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

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	56	2	N	6					48
							13	3	7	9							
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							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
10	1085	N	455	-0-	-630	-0-	27	1	346	2	N	14					35
							67	3	15	9							
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							

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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					90
							218	3									
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	2					15
							65	3	2	9							
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							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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									

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	2					42
							19	3	2	9							
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									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	15					47
							15	3	17	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	82	1	1045	2	N	2					130
							200	3	2	9							
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									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	542	-0-	-512	-0-	34	1	427	2	N	-0-					28
							81	3									
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							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	78	1	990	2	N	-0-					137
							189	3									
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	2					65
							38	3	2	9							
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							

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
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	25	2	N	-0-					36
							5	3									
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							

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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	17					72
							105	3	19	9							
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							

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
10	899	N	656	-0-	-243	-0-	40	1	501	2	N	2					30
							113	3	2	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	12					85
							240	3	13	9							
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							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	91	1	1160	2	N	14	83	1			19
							263	3	15	9							
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							

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
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	70	1	893	2	N	5					70
							203	3	6	9							
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							

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	24	2	N	-0-					22
							4	3									
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

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	2					25
							41	3	2	9							
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							

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
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	90	1	1141	2	N	4					72
							218	3	4	9							
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									

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
10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	72	1	913	2	N	3					70
							207	3	3	9							
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							

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	2	N	17	82	1			15
							255	3	19	9							
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	17					72
							209	3	19	9							
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							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	49	1	620	2	N	2					152
							118	3	2	9							
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							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	196	1	2480	2	N	7					77
							474	3	8	9							
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							

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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	10					92
							193	3	11	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	3					43
							146	3	3	9							
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									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	19					92
							178	3	21	9							
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							

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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	4					77
							42	3	4	9							
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							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

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	1	1	8			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

10	1178	N	478	-0-	-700	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			27
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
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

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
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5057	2	22	9	Y	20	18	1			13
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

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
10	85653	X	70806	-0-	-14847	-0-	70435	2	371	9	Y	337	300	1			39
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

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
10	94705	X	89092	-0-	-5613	-0-	88677	2	415	9	Y	377	336	1			54
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

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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					60
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

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
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					28
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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	14B2	EXT	3104	-0-	3104	10516	16	1	3053	2	N	32	109	1			35
							35	9									
11	14B2	EXT	2825	-0-	2825	13341	15	1	2770	2	N	36					71
							40	9									
12	15912	X	2571	-0-	-13341	-0-	15	1	2524	2	N	29					100
							32	9									
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	N	19	101	1			18
							21	9									
02	2576	X	2335	-0-	-241	-0-	14	1	2292	2	N	26					44
							29	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					44

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
10	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6959	143	1	2028	2	N	4					48
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8923					N	NO RPT					68

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
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	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
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	143	1	3165	2	N	9					48
							10	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					91

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	22					60
							24	9									
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

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
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	129	1	1176	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	109	1	1233	2	N	6					85
							7	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
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-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

10	1023	N	709	-0-	-314	-0-	42	1	533	2	N	15	120	1			35
							117	3	17	9							
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							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

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
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	13	1	170	2	N	-0-					48
							38	3									
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									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	2	N	40	148	1			30
							44	9									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	1	57	1			14
							30	3	1	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

10	775	N	728	-0-	-47	-0-	44	1	561	2	N	-0-					38
							123	3									
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

10	310	N	163	-0-	-147	-0-	10	1	126	2	N	2					18
							25	3	2	9							
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									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	79	1	1016	2	N	5					72
							224	3	6	9							
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									

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
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	18	1	225	2	N	7					77
							49	3	8	9							
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							

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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	N	-0-					65
							145	3									
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									

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
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	55	1	686	2	N	66					203
							199	3	73	9							
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							

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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	N	5					35
							257	3	6	9							
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							

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					75
							99	3									
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									

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
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	114	1	1472	2	N	-0-					85
							324	3									
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									

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
10	1674	N	858	-0-	-816	-0-	51	1	661	2	N	-0-					68
							146	3									
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							

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
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	174	1	2220	2	N	18					148
							487	3	20	9							
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							

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	8					75
							28	3	9	9							
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							

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
10	1674	N	958	-0-	-716	-0-	55	1	700	2	N	-0-					28
							203	3									
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									

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
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	225	1	2891	2	N	19					102
							636	3	21	9							
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							

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
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					77
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

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					42
							202	3									
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									

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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-					50
							85	3									
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									

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
10	14B2 EXT		52	-0-	52	52	2	1	45	2	N	-0-					45
							5	3									
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

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
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	2	N	-0-					93
							305	3									
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							

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-					38
							71	3									
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									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	352	1	4530	2	N	10					52
							997	3	11	9							
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							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	69	1	890	2	N	-0-					75
							196	3									
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							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					33
							51	3									
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									

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
10	1643	N	951	-0-	-692	-0-	57	1	733	2	N	-0-					102
							161	3									
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									

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
10	6386	X	5972	-0-	-414	-0-	358	1	4595	2	N	8					68
							1010	3	9	9							
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							

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
10	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	419	1	5373	2	N	33					140
							1049	3	36	9							
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							

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
10	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	186	1	2909	2	N	9					47
							256	3	10	9							
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							

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. (I) GAS 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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	507	1	3017	2	N	17					60
							604	3	19	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	352	1	4537	2	N	6					78
							999	3	7	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	445	1	5722	2	N	18					95
							1147	3	20	9							
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							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

10	DLQ G-10		13933	-0-	13933	77540	13820	2	113	9	N	103	175	1			121
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

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	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
10	190	S	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					75
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	14	1	1356	2	N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	2	N	-0-					130
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	2	N	-0-					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	283	2	N	-0-					103
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	15	1	2153	2	N	-0-					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	13	1	1086	2	N	-0-					105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1931	2	N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	15	1	534	2	N	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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		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
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		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
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	16	1	2688	2	N	2					32
							2	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	5					37
							6	9									
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	N	5					42
							6	9									
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	16	1	2581	2	N	6					48
							7	9									
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	14	1	2404	2	N	10					58
							11	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
10	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	15 15	1 9	2991	2	N	14					207
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	3300	2	N	24	176	1			55
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	3129	2	N	5					60
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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	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
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-					14
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	-0-					14
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	1326	2	N	4					18
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	16	1	1177	2	N	-0-					18
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	14 17	1 9	1256	2	N	15					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					77
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	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
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	2401	2	N	1					98
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2587	2	N	12					110
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 3	1 9	1950	2	N	3					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	14	1	752	2	N	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	139	1	1895	2	N	50					104
							55	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	1					112
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	DLQ G-10		2840	-0-	2840	15397	2840	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-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
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	2	N	72					142
							79	9									
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					183

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
10 DLQ G-10			2936	-0-	2936	14749	14	1	2922	2	N	-0-					133
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19089					N	NO RPT					182

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
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	14	1	674	2	N	-0-					203
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	N	-0-					8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	15	1	2295	2	N	29					162
							32	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1726	2	N	-0-					148
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	14	1	2113	2	N	7					20
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
10	3100	N	2635	-0-	-465	7536	15	1	2620	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5520					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
10	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	14	1	2048	2	N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
10	DLQ G-10		3893	-0-	3893	19539	143	1	3750	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					12

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
10	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	15	1	1789	2	N	-0-					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

10	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	15	1	1071	2	N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

10	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	15	1	2124	2	N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

10	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	16	1	1683	2	N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	14510	15	1	2853	2	N	-0-					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19014					N	NO RPT					53

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

10	DLQ G-10		3122	-0-	3122	16315	14	1	3108	2	N	-0-					122
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

10	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	15	1	1896	2	N	-0-					150
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	15	1	425	2	N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	15	1	1595	2	N	10					75
							11	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	15	1	2989	2	N	-0-					35
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					35

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
10	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	15	1	1930	2	N	-0-					212
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	13314	14	1	2344	2	N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4405	-0-	4405	23076	14	1	4391	2	N	-0-					126
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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

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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	29	1	1382	2	N	-0-					131
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									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

10	837	N	684	-0-	-153	-0-	14	1	670	2	N	-0-					82
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

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	1271	N	724	-0-	-547	-0-	15	1	709	2	N	-0-					125
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-					97
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

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
10	11811	X	10861	-0-	-950	-0-	10855	2	6	9	N	5	3	8			134
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

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
10	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					140
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

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
10	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2614	3	17	9	N	15					154
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

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6					96
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

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
10	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16479	3	35	9	N	32	173	1			170
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	22444	X	19447	-0-	-2997	-0-	19427	3	20	9	N	18					190
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

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

10	291710	X	101801	-0-	-189909	-0-	101008	3	793	9	N	721	691	1			320
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					17
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									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

10	1457	N	973	-0-	-484	-0-	103	1	870	2	Y	-0-					16
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	2225	1	17725	2	N	28					152
							31	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	73	1	810	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	98	1	1136	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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

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
10	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	190	1	2106	2	N	5	5	8			158
							6	9									
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									

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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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

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
10	1612	N	113	-0-	-1499	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	5456	X	4464	-0-	-992	-0-	323	1	4078	2	Y	57	51	1			18
							63	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	261	1	2895	2	N	5	5	8			23
							6	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	98	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					105
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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1550	X	1392	-0-	-158	-0-	110	1	1279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
10	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	127	1	1467	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
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

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
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	130	1	1637	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2435	2	14	9	N	13	13	8			13
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

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
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
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

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
10	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	250	1	2900	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
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

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
10	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	229	1	2893	2	Y	25	21	1			8
							28	9									
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

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
10	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	89	1	1126	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
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

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
10	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	163	1	1893	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4040	-0-	4040	4040	360 34	1 9	3646	2	Y	31	23	1			8
01	T. A.		2163	-0-	2163	6203	193 18	1 9	1952	2	Y	16	15	1			9
02	T. A.		1521	-0-	1521	7724	143 3	1 9	1375	2	Y	3	11	1			1
*03	14223	X	6499	-0-	-7724	-0-	6498	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
10	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	83 11	1 9	958	2	Y	10	8	1			3
11	1170	X	941	-0-	-229	-0-	77 10	1 9	854	2	Y	9	8	1			4
12	1147	N	613	-0-	-534	-0-	54 12	1 9	547	2	Y	11	12	1			3
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74 6	1 9	752	2	Y	5	5	1			3
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	882	2	Y	5	7	1			1
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	103 10	1 9	1197	2	Y	9	8	1			3
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	98 10	1 9	1086	2	Y	9	8	1			4
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	109 19	1 9	1104	2	Y	17	17	1			4
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	98 13	1 9	995	2	Y	12	10	1			6
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	90 14	1 9	861	2	Y	13	16	1			3
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1			3

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
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-

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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	342	2	46	9	N	42	1	8			64
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
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

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	435	1	5035	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
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

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	209	1	2312	2	N	3	3	8			70
							3	9									
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

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	207	1	2398	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
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

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
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	202	1	2544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	1519	X	590	-0-	-929	-0-	45	1	517	2	Y	25	22	1			8
							28	9									
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

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
10	2852	N	2550	-0-	-302	-0-	210	1	2331	2	N	8	3	8			175
							9	9									
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									

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
10	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	114	1	1316	2	Y	39	33	1			12
							43	9									
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

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
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	6045	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
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

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
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	226	1	2619	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
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

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
10	10261	X	9919	-0-	-342	-0-	728	1	9185	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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

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
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	130	1	1636	2	Y	58	49	1			18
							64	9									
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

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
10	2418	X	2094	-0-	-324	-0-	166	1	1917	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
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

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
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	129	1	1491	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	203	1	2254	2	N	2	2	8			40
							2	9									
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									

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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	N	2	2	8			12
							2	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9688	-0-	-852	-0-	801	1	8869	2	Y	16	16	8			16
							18	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	246	191	1			78
							271	9									
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

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11871	-0-	-715	-0-	871	1	10992	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
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

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	16440	-0-	-672	-0-	1449	1	14911	2	N	73	70	8			154
							80	9									
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									

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
10	9703	X	9044	-0-	-659	-0-	664	1 6 9	8374	2	Y	5	4	1			2
11	9120	X	8422	-0-	-698	-0-	644	1 4 9	7774	2	Y	4	4	1			2
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	736	1 9 9	8002	2	Y	8	8	1			2
01	8277	X	8236	-0-	-41	-0-	693	1 4 9	7539	2	Y	4	4	1			2
02	7476	X	7451	-0-	-25	-0-	691	1 6 9	6754	2	Y	5	6	1			1
03	8277	X	7290	-0-	-987	-0-	7287	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
10	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	91	1 6 9	1151	2	Y	5	4	1			2
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	95	1 4 9	1144	2	Y	4	4	1			2
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	103	1 9 9	1122	2	Y	8	8	1			2
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	94	1 4 9	1022	2	Y	4	4	1			2
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1107	2	Y	5	6	1			1
03	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1062	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
10	14136	X	12692	-0-	-1444	-0-	927	1 41 9	11724	2	Y	37	40	1			11
11	14250	X	11970	-0-	-2280	-0-	883	1 22 9	11065	2	Y	20					31
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	910	1 46 9	11189	2	Y	42	43	1			30
01	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	943	1 22 9	10767	2	Y	20	40	1			10
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	891	1 9 9	9532	2	Y	8					18
03	11129	X	10878	-0-	-251	-0-	518	1	10360	2	Y	-0-					18

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
10	27559	X	25113	-0-	-2446	-0-	1830	1 128 9	23155	2	Y	116	119	1			35
11	27570	X	23504	-0-	-4066	-0-	1733	1 67 9	21704	2	Y	61					96
12	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1805	1 143 9	22194	2	Y	130	134	1			92
01	23560	X	23420	-0-	-140	-0-	1880	1 64 9	21476	2	Y	58	120	1			30
02	21280	X	20699	-0-	-581	-0-	1766	1 26 9	18907	2	Y	24					54
03	23560	X	21529	-0-	-2031	-0-	1026	1	20503	2	Y	-0-					54

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
10	23870	X	22054	-0-	-1816	-0-	1819	1	20154	2	Y	74	46	1	40	8	27
							81	9									
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									

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
10	17236	X	15636	-0-	-1600	-0-	1145	1	14446	2	Y	41	34	1			13
							45	9									
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

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
10	14198	X	12783	-0-	-1415	-0-	1057	1	11705	2	N	19	19	8			77
							21	9									
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									

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
10	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	98	1	1139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	88	1	1115	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
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

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	190	1	2197	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
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

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	217	1	2519	2	Y	28	23	1			9
							31	9									
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

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2094	-0-	-138	-0-	156	1	1803	2	Y	123	104	1			39
							135	9									
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41788	X	30302	-0-	-11486	-0-	2223	1	28044	2	N	32					87
							35	9									
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

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	24951	-0-	-4499	-0-	2058	1	22802	2	N	83	19	8			197
							91	9									
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									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	150	1	1657	2	N	5	5	8			183
							6	9									
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									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66588	X	50771	-0-	-15817	-0-	3308	1	47455	2	N	7					132
							8	9									
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									

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
10	35030	X	29617	-0-	-5413	-0-	2439	1	27024	2	Y	140	116	1	55	8	68
							154	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

10	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	1714	2	6	9	N	5					128
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

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-

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
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-

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
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-

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
10	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	2909	2	6	9	N	5					120
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2016 - PLUGGED 10/28/16

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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					332
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			252

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
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2746	2	8	9	N	7					174
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

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					179
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					73

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
10	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2548	2	11	9	N	10					141
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

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
10	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2062	2	22	9	N	20					93
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4614	2	3	9	N	3					162
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

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
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					146
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					160
*02	4648	X	4246	-0-	-402	-0-	4238	2	8	9	N	7					167
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	N	15					114
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					25
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					30
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	986	-0-	986	2036	986	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	330	2	11	9	N	10					18
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	278 63	1 9	2499	2	N	57					107
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	270 36	1 9	2773	2	N	33					140
12	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	278 4	1 9	2758	2	N	4					144
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	279 20	1 9	2685	2	N	18					162
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	252	1	2741	2	N	-0-					-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	264 26	1 9	2844	2	N	24	173	1			13

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5					14
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-

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
10	1395	N	470	-0-	-925	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
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									

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
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
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

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
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	10					10
							11	9									
*03	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					10

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	58	1	2076	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

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 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5520	-0-	2520	2520	157	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					76
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	960	-0-	-1365	-0-	26	1	934	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
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

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					38
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					14
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

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2623	2	114	9	N	104					116
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

10	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					40
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					34
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					74
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-

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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					50
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	547	2	44	9	N	40					72
*05	527	N	497	-0-	-30	-0-	491	2	6	9	N	5	40	1			37
*06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					37
*07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					37
*08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					37
09	540	N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-					10
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
11	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					10
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					10
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2					12

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					19
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					59
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	688	-0-	-304	-0-	686	2	2	9	N	2					17
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

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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					17
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

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
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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

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
10	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					14
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

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
10	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			N	-0-					27
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

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
10	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					71
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

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
10	3259	X	3002	-0-	-257	-0-	2988	2	14	9	Y	13	16	1			4
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

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
10	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	47	1	1680	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1455	2	103	9	N	94	175	1			-0-
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-

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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					81
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

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30					49
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

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
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

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
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	896	2	107	9	Y	97	117	1			30
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									

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
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					12
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

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
10	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	371	1	1185	2	N	29	180	1			13
							32	9									
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									

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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	107	1	3867	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					30
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

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
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					53
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

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
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	N	1					55
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

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
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	32	1	1154	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					13
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

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
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	68	1	2454	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	545	1	3838	2	N	2	43	1			74
							2	9									
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									

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
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-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

10	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	288	1	2181	2	N	11					125
							12	9									
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	2343	-0-	-75	-0-	478	1	1864	2	N	1	6	1			24
							1	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

10	2108	N	1130	-0-	-978	-0-	202	1	864	2	N	58	178	1			90
							64	9									
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									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

10	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					18
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

10	7533	X	4806	-0-	-2727	-0-	4791	2	15	9	Y	14	18	1			4
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

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
10	8184	X	7921	-0-	-263	-0-	214	1	7707	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	14229	X	12619	-0-	-1610	-0-	341	1	12278	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	9858	X	9155	-0-	-703	-0-	247	1	8908	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	416	1	14973	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	62	1	2245	2	N	-0-					-0-
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-

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
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	15	7			127
*08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					127
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					127
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	105	1			22
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	9362	X	9358	-0-	-4	-0-	253	1	9105	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	334	1	12017	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	15965	X	15552	-0-	-413	-0-	420	1	15132	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	515	1	18563	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	17329	X	16555	-0-	-774	-0-	16555	2			N	-0-					13
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

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
10	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	424	1	15261	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	21266	X	20324	-0-	-942	-0-	549	1	19775	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	11191	X	10364	-0-	-827	-0-	403	1	9960	2	N	1	153	1			15
							1	9									
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									

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
10	17577	X	16676	-0-	-901	-0-	16675	2	1	9	N	1					46
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-

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
10	14198	X	13580	-0-	-618	-0-	367	1	13213	2	N	-0-					-0-
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-

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
*07	19933	X	19197	-0-	-736	-0-	1177	1	18020	3	N	-0-	33	7			152
*08	19871	X	18428	-0-	-1443	-0-	1069	1	17359	3	N	-0-					152
*09	19230	X	17432	-0-	-1798	-0-	984	1	16448	3	N	-0-					152
10	19561	X	17890	-0-	-1671	-0-	1038	1	16852	3	N	-0-	137	1			15
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									

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
*09	21240	X	20548	-0-	-692	-0-	559	1	19906	2	N	75	32	1			43
							83	9									
*10	21421	X	20831	-0-	-590	-0-	561	1	20207	2	N	57	49	1			51
							63	9									
*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									

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
10	17608	X	16492	-0-	-1116	-0-	16470	2	22	9	N	20					87
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

10	14601	X	12622	-0-	-1979	-0-	489	1	12075	2	N	53	177	1			40
							58	9									
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									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

10	24676	X	15278	-0-	-9398	-0-	15278	2			Y	-0-	27	1			-0-
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-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

10	11966	X	10935	-0-	-1031	-0-	425	1	10495	2	N	14	149	1			28
							15	9									
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

10	12927	X	11918	-0-	-1009	-0-	11918	2			N	-0-					80
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

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
10	17670	X	15166	-0-	-2504	-0-	995	1	14069	2	N	93	191	1			87
							102	9									
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									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

10	434	N	300	-0-	-134	-0-	251	1	49	2	N	-0-					175
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					171
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	26	2	N	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

10	837	N	595	-0-	-242	-0-	119	1	476	2	N	-0-					159
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
10	744	N	578	-0-	-166	-0-	488	1	90	2	N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					127
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
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

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					169
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					5
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

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	13	1	428	2	N	30					142
							33	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	N	27	101	1			68
							30	9									
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	10	1	335	2	N	27					95
							30	9									
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11	1	367	2	N	27					122
							30	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	12	1	382	2	N	21	62	1			81
							23	9									
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	22					103
							24	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	16	1	718	2	N	76	80	1			73
							84	9									
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	N	65	120	1			18
							72	9									
12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	16	1	688	2	N	80					98
							88	9									
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	87	165	1			20
							96	9									
02	728	X	675	-0-	-53	-0-	14	1	581	2	N	73	86	1			7
							80	9									
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	564	-0-	-459	-0-	16	1	548	2	N	-0-					23
11	990	X	544	-0-	-446	-0-	15	1	508	2	N	19					42
							21	9									
12	713	X	571	-0-	-142	-0-	16	1	508	2	N	43					85
							47	9									
01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	52	117	1			20
							57	9									
02	504	X	498	-0-	-6	-0-	14	1	440	2	N	40					60
							44	9									
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	207	1	1245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	396	1	2379	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2069	2	N	12	39	1			38
							13	9									
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									

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	10					48
							11	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
10	4526	X	1388	-0-	-3138	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

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-

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

10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1721	2	37	9	N	34	166	1			99
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									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
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	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
10	868	N	560	-0-	-308	-0-	11 46	1 9	503	2	N	42					147
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	15 182	1 9	848	2	N	165	172	1			140
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16 168	1 9	866	2	N	153	180	1			113
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	16 169	1 9	912	2	N	154	180	1			87
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	14 91	1 9	875	2	N	83					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

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		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

10	14B2 EXT	44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

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

10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	14 70	1 9	2453	2	N	64	179	1			179
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	15 103	1 9	2589	2	N	94					273
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	15 105	1 9	2448	2	N	95	167	1			201
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	15 78	1 9	2390	2	N	71	180	1			92
02	2800	X	2538	-0-	-262	-0-	14 103	1 9	2421	2	N	94					186
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					186

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	417	-0-	-172	-0-	263	1	154	2	N	-0-					-0-
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	325	1	255	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	16 56	1 9	4063	2	N	51					103
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					48

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	429	1	1696	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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	3					3
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-					-0-
03	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
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	310	1	2071	2	N	34					71
							37	9									
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									

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		859	-0-	859	9563	119	1	732	2	N	7					188
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	16	1	963	2	N	4					17
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3					160
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

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	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

10	1426	N	867	-0-	-559	-0-	863	2	4	9	Y	4					153
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					140
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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-					-0-

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					37
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

10	3100	N	2560	-0-	-540	2843	2532	2	28	9	N	25					348
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			294

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					8
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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	2	3	9	N	3	56	1			21
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

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9114	2	35 9		N	32					45
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

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					14
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	569	2	91	9	N	83	141	1			81
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

10	3007	X	900	-0-	-2107	-0-	116	1	784	2	N	-0-					50
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	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					50
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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

10	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					37
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

10	1240	X	948	-0-	-292	-0-	948	2			N	-0-					62
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

10	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					38
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					48
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

10	1333	X	1267	-0-	-66	-0-	1264	2	3	9	N	3	55	1			9
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

10	SI	MULT	627	-0-	627	1330	627	2			N	-0-					50
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			5
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					14
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

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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4534	2	N	-0-					18
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	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					18
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					200
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

10	DLQ G-10		4207	-0-	4207	18824	15 2	1 9	4190	2	N	2					63
11	DLQ G-10		4200	-0-	4200	23024	15	1	4185	2	N	-0-					63
12	27358	X	4334	-0-	-23024	-0-	16 1	1 9	4317	2	N	1					64
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4137	2	N	3					67
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	13	1	2771	2	N	-0-					67
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					67

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1490	2	29	9	N	26					107
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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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-					-0-

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					110
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					43
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-					86

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
10	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2330	2	25	9	N	23					31
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

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 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
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					85
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					141
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					93

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1892	2	14	9	N	13					165
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
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108																	
10	3100	N	3142	-0-	42	42	3068	2	74	9	N	67					206
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
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916																	
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1472	2	44	9	N	40	160	1			53
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
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950																	
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					187
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
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					60
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					32
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	2	9	9	N	8					40
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2168	2	57	9	N	52					182
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
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-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					47

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
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	57	1	2065	2	N	-0-					-0-
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-

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
*04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	417	1	1968	2	Y	-0-					24
*05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	429	1	2099	2	Y	-0-					24
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	452	1	2186	2	Y	-0-					24
*07	2480	N	1522	-0-	-958	-0-	320	1	1202	2	Y	-0-					24
*08	3100	N	3174	-0-	74	74	496	1	2678	2	Y	-0-					24
09	2570	N	2496	-0-	-74	-0-	480	1	2016	2	Y	-0-					6
10	1519	N	496	-0-	-1023	-0-	496	1			Y	-0-					6
11	2460	X	1310	-0-	-1150	-0-	336	1	974	2	Y	-0-					6
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	Y	-0-					6
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	496	1	2428	2	Y	-0-					6
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	417	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	488	1	2086	2	Y	1					7
							1	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					24
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

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	19	7			8
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					8
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					8
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					22
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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 03/10/1982 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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
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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-					90
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	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	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
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	4549	2	N	13					47
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					14

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					6
11	720	X	709	-0-	-11	-0-	15	1	692	2	N	2					8
							2	9									
12	744	X	549	-0-	-195	-0-	16	1	532	2	N	1					9
							1	9									
01	744	X	512	-0-	-232	-0-	16	1	494	2	N	2					11
							2	9									
*02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	3					14
							3	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					14

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	2	N	18					40
							20	9									
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	15	1	2474	2	N	10					50
							11	9									
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	16	1	2659	2	N	13					63
							14	9									
01	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	15	1	2686	2	N	25					88
							28	9									
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	14	1	2361	2	N	14					102
							15	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					102

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

10	2728	X	2377	-0-	-351	-0-	133	1	2212	2	N	29					56
							32	9									
11	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	133	1	2283	2	N	67					123
							74	9									
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	138	1	2440	2	N	28	122	1			29
							31	9									
01	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	134	1	2309	2	N	14					43
							15	9									
02	2324	X	2155	-0-	-169	-0-	114	1	2038	2	N	3					46
							3	9									
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	3193	X	1394	-0-	-1799	-0-	1394	2			N	-0-					190
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

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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	3758	2			N	-0-					60
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	109	1	3383	2	N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					53
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

10	4867	X	4413	-0-	-454	-0-	16 10	1 9	4387	2	N	9					65
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	15 6	1 9	4140	2	N	5					70
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4546	2	N	8					78
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	16 11	1 9	4463	2	N	10	70	1			18
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	14	1	3746	2	N	-0-					18
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					18

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

10	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	140 2	1 9	1569	2	N	2					60
11	1710	X	1674	-0-	-36	-0-	135 9	1 9	1530	2	N	8	51	1			17
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					17

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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	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

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16

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
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	1963	2	N	10					18
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	1931	2	N	7					25
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2037	2	N	5					30
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	1323	2	N	23					53
02	1820	N	740	-0-	-1080	-0-	14 15	1 9	711	2	N	14					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
10	403	X	217	-0-	-186	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
10	589	X	384	-0-	-205	-0-	16	1	368	2	N	-0-					55
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
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-

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
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5062	2	7	9	N	6					108
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
10	3472	X	2548	-0-	-924	-0-	2540	2	8	9	N	7					137
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

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
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-

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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3394	2	3	9	N	3					68
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1666	2	116	9	N	105	160	1			72
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	899	-0-	-589	-0-	814	2	85	9	N	77					87
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					17
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					50
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	126					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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9780	2	10	9	N	9					88
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									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					19
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	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
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	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
10	713	X	347	-0-	-366	-0-	14 3	1 9	330	2	N	3					95
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					56
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

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
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					144
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

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
10	2108	X	1112	-0-	-996	-0-	1112	2			N	-0-					73
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

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
10	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1567	2	230	9	N	209	272	1			122
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									

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
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-

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
10	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3572	2	107	9	N	97					113
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

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
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-

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
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-

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

10	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	253	1	4997	3	Y	50	54	1			52
						55	9										
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										

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					159
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	72	165	1				227
							79	9										
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										

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

10	465	N	449	-0-	-16	-0-	280	1	165	2	N	4						84
							4	9										
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	280	1	215	2	N	2						88
							2	9										

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

10	186	N	118	-0-	-68	-0-	74	1	44	2	N	-0-						23
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	186	N	150	-0-	-36	-0-	85	1	65	2	N	-0-						23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	177	1	103	2	N	-0-						50
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	682	N	625	-0-	-57	-0-	350	1	275	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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					132
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8138	2	14	9	N	13					122
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					132
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	239	-0-	-226	-0-	11	1	222	2	Y	5					137
							6	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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	62	1	1567	2	Y	7					182
							8	9									
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	881	-0-	-463	-0-	45	1	826	2	Y	9	175	1			27
							10	9									
03	1457	N	248	-0-	-1209	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					27

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	137	1	3478	2	Y	-0-					71
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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	178	1	3287	2	Y	7					41
							8	9									
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	Y	2	6	1			37
							2	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 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
10	9176	X	2013	-0-		-7163	-0-	76	1	1933	2	Y	4					154
								4	9									
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	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	122	1	2263	2	Y	52					126
								57	9									
*03	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	40	71	1			95
								44	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. GAS	(I) 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	5704	X	5601	-0-		-103	-0-	212	1	5366	2	Y	21	184	1			72
								23	9									
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	4599	-0-		-301	-0-	235	1	4346	2	Y	16					120
								18	9									
03	5425	X	4885	-0-		-540	-0-	222	1	4652	2	Y	10					130
								11	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. GAS	(I) 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	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	385	1	9769	2	Y	44	122	1			73
								48	9									
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	8345	-0-		-111	-0-	427	1	7896	2	Y	20	20	1			16
								22	9									
03	9362	X	9147	-0-		-215	-0-	416	1	8703	2	Y	25	29	1			12
								28	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4223	-0-		-799	-0-	159	1	4023	2	N	37					142
								41	9									
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	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	203	1	3756	2	Y	36					112
								40	9									
*03	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-	235	1	4924	2	Y	11	88	1			35
								12	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	216731	X	44415	-0-	-172316	-0-	1675	1	42494	2	N	224	184	1			154
							246	9									
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	20755	-0-	-19369	-0-	1063	1	19649	2	Y	39	152	1			42
							43	9									
03	44423	X	20433	-0-	-23990	-0-	929	1	19435	2	Y	63	74	1			31
							69	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1767	X	1325	-0-	-442	-0-	149	1	1167	2	N	8	3	8			135
							9	9									
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									

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
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					13
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

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1373	-0-	-332	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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
10	3317	X	2169	-0-	-1148	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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-

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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					3
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 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
10	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	527	X	-0-	-0-	-527	-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	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-

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6411	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	7564	-0-	4464	4464	7564	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

10	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	603	-0-	-1381	-0-	603	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1786	-0-	1786	2201	1786	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

10	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

10	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2697	N	2224	-0-	-473	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	668	-0-	-634	-0-	668	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

10	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2644	-0-	-487	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

10	3100	N	5770	-0-	2670	2670	5770	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

10	3131	X	1855	-0-	-1276	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

10	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		1878	-0-	1878	3914	1878	2			N	-0-					19
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

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
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					97
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

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
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					88
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

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
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					142
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	9	17	1			6
							10	9									
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

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2270	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
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

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	2431	2	Y	27	31	1			16
							30	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1747	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
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

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
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	984	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
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

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
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
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

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	42	1	1420	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
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

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 #: 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
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	42	1	1424	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
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

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
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1056	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
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

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
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	36	1	1230	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
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

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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2124	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
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

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
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	40	1	1343	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
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

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 #: 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	90	1	3058	2	Y	33	35	1			20
							36	9									
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

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
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1	1			1
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

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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1821	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
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

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
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	21	23	1			12
							23	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1488	N	756	-0-	-732	-0-	21	1	728	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
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

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
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	74	1	2517	2	Y	28	32	1			17
							31	9									
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

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
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	1	5			-0-
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

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
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1385	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
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

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	75	1	2557	2	Y	28	31	1			17
							31	9									
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

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	51	1	1738	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	495	-0-	-1148	-0-	14	1	473	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
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

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	58	1	1971	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
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

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

10	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	46	1	1575	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
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

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1290	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	31	80	1			35
							34	9									
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									

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
10	589	N	322	-0-	-267	-0-	4	1	307	2	Y	10					10
							11	9									
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									

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	Y	-0-	21	1			1
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-

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 #: 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
10	1829	N	1302	-0-	-527	-0-	37	1	1250	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
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

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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	554	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

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
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	64	1	2155	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
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

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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
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

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
10	1147	N	582	-0-	-565	-0-	17	1	559	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
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

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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	628	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
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

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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	2	Y	2					2
							2	9									
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

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
10	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	52	1	1752	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	8	1	277	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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

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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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

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
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	44	1	1504	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
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

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
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-

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 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
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		843	-0-	843	843	614	2	229	9	Y	208	338	1			85

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

10	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	68	1	2306	2	Y	24	31	1			15
							26	9									
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	71	1	2396	2	Y	23	32	1			16
							25	9									
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	52	1	1751	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
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

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1958	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
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

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
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	37	1	1241	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
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

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
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	4	1	146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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

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
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	4	1	150	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
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

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
10	1209	N	613	-0-	-596	-0-	17	1	588	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
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

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
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	51	1	1719	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
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

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
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-

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
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	77	1	2608	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
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

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 #: 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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

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
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	10	1	331	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	27	1	907	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
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

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
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	17	1	574	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	45	1	1534	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
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

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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1713	2	Y	19	25	1			11
							21	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	61 25	1 9	2076	2	Y	23	25	1			14
11	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	49 24	1 9	1752	2	Y	22	22	1			14
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	36 24	1 9	1844	2	Y	22	22	1			14
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

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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48 19	1 9	1638	2	Y	17	19	1			11
11	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	41 20	1 9	1465	2	Y	18	18	1			11
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	32 23	1 9	1626	2	Y	21	19	1			13
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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	31	1	1055	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
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

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
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	59	1	1991	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
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

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
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-

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
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
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

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
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
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

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
10	1364	N	934	-0-	-430	-0-	26	1	898	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
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

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	53	1	1797	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
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

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
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	38	1	1294	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
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

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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1100	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
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

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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
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

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
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	40	1	1347	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	36	1	1232	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
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

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	95	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	Y	15	18	1			10
							17	9									
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

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
10	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	66	1	2241	2	Y	25	28	1			15
							28	9									
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

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	61	1	2074	2	Y	20	27	1			14
							22	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	40	1	1372	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
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

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
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1037	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
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

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
10	1705	N	832	-0-	-873	-0-	24	1	799	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
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

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
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	22	1	1891	2	Y	68	40	1			70
							75	9									
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									

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	24	1	2024	2	Y	17	28	1			18
							19	9									
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									

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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
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

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
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	35	1	1191	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
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

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
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
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

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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	58	1	1961	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
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

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
10	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	62	1	2101	2	Y	23	26	1			14
							25	9									
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

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	43	1	1445	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
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

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	55	1	1858	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	61	1	2052	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	892	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
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	206	-0-	-321	-0-	205	2	1	9	Y	1	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. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
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

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
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	19	1	640	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
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

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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	15	1	494	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
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

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
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	46	1	1574	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
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

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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
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

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
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	29	1	996	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
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

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
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	2	Y	22	27	1			12
							24	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	N	1928	-0-		-149	-0-	55	1	1851	2	Y	20	22	1			12
								22	9									
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

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. GAS	(I) 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	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	61	1	2060	2	Y	23	25	1			14
								25	9									
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

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. GAS	(I) 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	775	N	773	-0-		-2	-0-	22	1	747	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1243	-0-		-121	-0-	35	1	1194	2	Y	13	15	1			8
								14	9									
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

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	33	1	1129	2	N	14	15	1			8
								15	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					200
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

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
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	11	1	147	3	N	-0-					8
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									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	1	1	16	3	N	12					17
							13	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	346	1	1339	2	N	18					160
							20	9									
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									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	225	1	1271	2	N	3			75
							3	9							
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							

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

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-

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

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	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-

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

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	93	1	52	2	N	-0-			45
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			74
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

10	837	N	416	-0-	-421	-0-	416	3			N	-0-					4
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

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

10	3100	N	3650	-0-	550	1301	3650	3			N	-0-					-0-
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-

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

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					60
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-

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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

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-

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

10	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5853	3	9	9	Y	8					16
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					110
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

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

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

10	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
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-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
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-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
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-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	DLQ G-10		458	-0-	458	1119	458	3			N	-0-					278
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					28
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1					4
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

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1	2	1			1
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-	12	1			2
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

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
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-	9	1			1
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

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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	4	1			1
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

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
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4211	3	6	9	Y	5					13
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

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
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-	12	1			1
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

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 #: 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
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-	7	1			1
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	18	1			2
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	5	1			1
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
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-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	15	1			2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 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
10	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4316	3	7	9	Y	6					14
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

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
10	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					1
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

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	1	9	Y	1					83
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3020	3	4	9	Y	4					8
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	3	2	9	Y	2					7
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1	5	1			1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5862	-0-	5862	16982	5853	3	9	9	Y	8					16
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

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	3	4	9	Y	4					11
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-	10	1			1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			2
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					1
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

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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					1
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

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
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-	13	1			2
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

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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	6	1			1
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

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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

10	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1906	3	4	9	Y	4					8
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

10	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3406	3	6	9	Y	5					12
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	Y	2					6
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-

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
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-

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
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-	10	1			-0-
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 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
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	19	1			2
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 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
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	20	1			2
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	137	1			29
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
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-

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
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-

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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	285	-0-	-2815	-0-	204	1	81	2	Y	-0-					1
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

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
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

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
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2074	-0-	-809	-0-	2074	2			N	-0-					45
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					8
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

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
10	1798	X	829	-0-	-969	-0-	829	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					48
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-					82
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2183	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

10	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	123	1	2115	2	Y	-0-					-0-
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									

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
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

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					14
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	872	-0-	-275	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					-0-
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-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					207
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

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	209	1	3601	2	Y	-0-					5
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

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
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	89	1	1530	2	Y	15					56
							17	9									
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									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1376	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	7					48
							8	9									
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									

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

10	2511	X	2490	-0-	-21	-0-	137	1	2353	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

10	1302	N	606	-0-	-696	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

10	992	N	842	-0-	-150	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					7
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

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	170	1	2935	2	Y	-0-					-0-
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									

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	125	1	2156	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	Y	7					25
							8	9									
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									

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
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	193	1	3316	2	Y	27					46
							30	9									
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									

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
10	1488	N	690	-0-	-798	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					1
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

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
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	Y	8					19
							9	9									
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									

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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					2
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									

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
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					1
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

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
10	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	162	1	2787	2	Y	-0-					2
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

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
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	85	1	1472	2	Y	8					15
							9	9									
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									

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	164	1	2824	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	-0-	170	1	2928	2	Y	-0-					3
11	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	-0-	118	1	2749	2	Y	-0-					3
12	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	-0-	154	1	2714	2	Y	-0-					3
01	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	-0-	178	1	2851	2	Y	-0-					3
02	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	-0-	174	1	2599	2	Y	4					7
									4	9									
*03	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	-0-	166	1	2440	2	Y	2	3	1			6
									2	9									

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					135
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					135
12	992	N	970	-0-		-22	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					135
01	992	N	923	-0-		-69	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					135
02	896	N	876	-0-		-20	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					135
03	961	N	846	-0-		-115	-0-	-0-	846	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					170
11	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					170
12	1581	N	1518	-0-		-63	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					170
01	1581	N	1446	-0-		-135	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					170
02	1400	N	1371	-0-		-29	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					170
03	1519	N	1324	-0-		-195	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-		-11	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
12	14	N	14	-0-		-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-		-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					1

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	10	1	330	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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

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
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
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

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
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
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

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
10	2077	N	1782	-0-	-295	-0-	50	1	1710	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	73	1	2466	2	Y	28	30	1			17
							31	9									
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

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
10	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	67	1	2272	2	Y	23	27	1			15
							25	9									
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

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
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	70	1	2387	2	Y	25	30	1			16
							28	9									
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

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
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-					120
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

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
10	PRTL PLG		1736	-0-	1736	21784	1705	2	31	9	N	28					114
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

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-					160
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

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

10	2325	X	568	-0-	-1757	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	3	9	9	N	8					202
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					81
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					97
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					90
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

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1485	-0-	-623	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	2108	N	1348	-0-	-760	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			189
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

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
10	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					160
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

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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2216	2	22	9	N	20					105
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2471	2	11	9	N	10					15
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					117
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					239
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	12075	-0-	-1317	-0-	412	1	11330	2	N	303	189	1			194
							333	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 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
10	1209	N	946	-0-	-263	-0-	945	2	1	9	N	1					52
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

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					134
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					38
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					109
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

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-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
*04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					70
*05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					70
*06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					70
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					70
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70
*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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
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
10	2325	X	1493	-0-	-832	-0-	1493	2			N	-0-					99
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

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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	273	1	309	3	N	-0-					13
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

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
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-

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
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	128	1	983	3	N	12					12
							13	9									
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									

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
10	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	84	1	1017	3	N	155	175	1			70
							171	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	503	1	3205	3	N	41	26	8			147
							45	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

10	682	N	560	-0-	-122	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

10	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	550	1	5061	3	N	17					70
							19	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

10	589	N	532	-0-	-57	-0-	182	1	350	3	N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

10	10199	X	9202	-0-	-997	-0-	805	1	8356	3	N	37					92
							41	9									
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									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

10	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	105	1	1348	3	N	4					52
							4	9									
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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

10	372	N	290	-0-	-82	-0-	21	1	269	3	N	-0-					3
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

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

10	713	N	348	-0-	-365	-0-	25	1	321	3	N	2					87
							2	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	83	1	1061	3	N	13					13
							14	9									
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									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

10	186	N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	3	N	-0-					10
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

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	193	1	2400	3	N	57	29	8			63
							63	9									
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									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	103	1	1298	3	N	3					15
							3	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	224	1	3001	3	N	5					40
							6	9									
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

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	149	-0-	-223	-0-	52	1	97	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	775	N	134	-0-	-641	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					18
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

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
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	165	1	118	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	272	1	300	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	589	N	198	-0-	-391	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					17
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

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
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-

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
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-

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
10	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	322 11	1 9	2205	3	N	10					73
11	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	278 9	1 9	1869	3	N	8	4	8			77
12	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	325 18	1 9	2498	3	N	16	91	1	2	8	-0-
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-

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	186	1	384	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	30 6	1 9	366	3	N	5					58
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	767	3	N	18	4	8			72
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 2	1 9	468	3	N	2					2

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
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	186	1	389	3	N	-0-					-0-
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-

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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	301 18	1 9	1832	3	N	16					33
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	281 25	1 9	1754	3	N	23	4	8			52
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	1901	3	N	6	3	8			55
01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255 3	1 9	1316	3	N	3					58
02	1932	N	414	-0-	-1518	-0-	70	1	344	3	N	-0-					58
03	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	155 43	1 9	1242	3	N	39					97

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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	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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	313	1	2020	3	N	19					109
							21	9									
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

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

10	279	N	234	-0-	-45	-0-	161	1	73	3	N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	268	1	1394	3	N	20					43
							22	9									
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									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2412	2	9	9	Y	8					8
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1651	2	2	9	Y	2					4
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	Y	2					4
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	Y	3					4
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					87
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	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					105
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	6500	-0-	-971	-0-	6500	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

10	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	7250	2	32	9	N	29					125
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	6500	-0-	-1157	-0-	6500	2			N	-0-					26

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

10	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	10829	2	72	9	N	65					132
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	668	1	2398	2	Y	7					7
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

10	124	N	69	-0-	-55	-0-	28	1	41	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	655	1	2107	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

10	1829	X	713	-0-	-1116	-0-	163	1	542	2	Y	7					7
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1446	-0-	-197	-0-	320	1	1118	2	Y	7					7
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	400	1	1267	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	712	1	2559	2	Y	6	29	1			11
							7	9									
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	600	1	2148	2	Y	7	144	1			28
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	734	1	2368	2	Y	-0-	79	1			15
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	NO RPT	-0-	-2604	-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 #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	514	1	1643	2	Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		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
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1236	1	4485	2	Y	7					7
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2387	X	1753	-0-	-634	-0-	420	1	1333	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					27
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	3100	N	3252	-0-	152	180	242	1	3004	3	Y	5					7
							6	9									
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									

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
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-

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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	Y	11					46
							12	9									
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									

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
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	3	Y	12					47
							13	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	Y	-0-					-0-
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									

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
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	990	3	6	9	Y	5	12	1			7
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

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
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	39	1	622	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	193	1	3074	3	Y	26					40
							29	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2128	3	Y	6					13
							7	9									
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									

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
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	63	1	1001	3	Y	33					42
							36	9									
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									

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
10	3100	N	3140	-0-	40	40	3116	3	24	9	Y	22	9	1			23
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

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
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	166	1	2653	3	Y	16					33
							18	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	91	1	1457	3	Y	21					83
							23	9									
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									

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
10	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	3			N	-0-					172
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

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
10	744	N	556	-0-	-188	-0-	32	1	518	3	Y	5					30
							6	9									
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									

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	3	19	9	N	17					125
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

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2972	3	9	9	Y	8					8
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

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
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					28
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

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
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	70	1	1114	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	83	1	1324	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	3	Y	7					7
							8	9									
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									

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 #: 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
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	15					40
							17	9									
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									

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
10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	160	1	2291	3	Y	3					31
							3	9									
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									

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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	N	15					339
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

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
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	3	Y	6					15
							7	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2170	N	418	-0-	-1752	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					10
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									

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
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	Y	11					37
							12	9									
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									

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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	3	Y	-0-					-0-
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-

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
10	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2273	3	19	9	Y	17					17
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

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
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1333	1	4884	3	N	33					237
							36	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	6					6
							7	9									
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									

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					150
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-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

10	6448 X	3993	-0-	-2455	-0-	3983	2	10	9	N	9					64
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

10	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2322	2	12	9	N	11					97
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

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

10	6324 X	5451	-0-	-873	-0-	5418	2	33	9	N	30					119
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					117
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

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	68	-0-	68	4103	68	2			Y	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	8870					Y	NO RPT					11

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	6474					Y	NO RPT					26

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2881	-0-	2881	9697	2870	2	11	9	Y	10					73
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	NO RPT	-0-	-0-	14202					Y	NO RPT					10

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
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-					71
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2888	-0-	-212	253	2853	3	35	9	N	32					56
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

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

10	DLQ G-10		2905	-0-	2905	10530	2817	3	88	9	N	80	155	1			66
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					65
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

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					21
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	176	1			17
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

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1697	-0-	-1000	-0-	1697	2			N	-0-					58
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									

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
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
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

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
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2763	2	N	-0-					111
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					40
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					123
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	164	1			18
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									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	73	-0-	-1539	-0-	33	1	40	2	N	-0-					196
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	20	171	1			14
							22	9									
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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

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
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
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

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					17
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

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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					161
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

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
10	899	N	326	-0-	-573	-0-	36	1	286	2	N	4					69
							4	9									
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

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	234	1	1872	2	N	-0-					36
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

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					59
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

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	40	1			-0-
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

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
10	2759	X	1151	-0-	-1608	-0-	518	1	633	2	N	-0-					127
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									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

10	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					87
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

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	403	1	5225	2	N	-0-					17
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									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

10	4557	X	3445	-0-	-1112	-0-	165	1	3280	2	N	-0-					76
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

10	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	Y	3					3
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		536	-0-	536	536	22	1	514	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
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-	143	1			149
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

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
10	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2			N	-0-					110
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									

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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					47
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									

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
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					110
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									

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
10	4216	X	2697	-0-	-1519	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					118
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

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
10	3038	X	1642	-0-	-1396	-0-	187	1	1449	2	N	5					111
							6	9									
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									

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
10	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					30
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

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
10	6758	X	5419	-0-	-1339	-0-	613	1	4803	2	N	3					38
							3	9									
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									

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
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					25
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									

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
10	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	7532	2	14	9	Y	13					135
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									

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
10	14973	X	13313	-0-	-1660	-0-	13007	2	306	9	N	278	336	1			88
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									

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
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	127	1	1549	2	N	-0-					65
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									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	2449	X	1206	-0-	-1243	-0-	6	1	1200	2	N	-0-			93
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	26	1	4270	2	N	49			142
							54	9							
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

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-			144
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	34130	X	NO RPT	-0-	-34130	-0-					N	NO RPT			-0-
12	105803	X	NO RPT	-0-	-105803	-0-					N	NO RPT			-0-
01	105803	X	NO RPT	-0-	-105803	-0-					N	NO RPT			-0-
02	95564	X	NO RPT	-0-	-95564	-0-					N	NO RPT			-0-
03	105803	X	NO RPT	-0-	-105803	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	165	1	638	2	N	-0-			44
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							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	554	1	6718	2	N	19					124
							21	9									
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									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	380	1	1468	2	N	1					63
							1	9									
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									

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
10	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	1457	2			N	-0-					58
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 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
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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	Y	3	75	1			7
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	847	2	48	9	Y	44					58
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
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

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
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	Y	2	8	1			3
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 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
10	14B2 EXT		680	-0-	680	4402	18	1	662	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	977	-0-	-232	-0-	26	1	951	2	N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	979	2	N	60					124
							66	9									
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

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	N	-0-					19
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

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
10	2945	N	1888	-0-	-1057	-0-	1765	2	123	9	Y	112					160
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

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
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	125	1	4497	2	N	71					159
							78	9									
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

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
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	N	14					110
							15	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	64	1	2292	2	N	60					68
							66	9									
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

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	N	-0-					137
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	-0-					52
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2176	-0-	-1017	-0-	59	1	2117	2	N	-0-					50
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									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-					20
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

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
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					20
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

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	-0-					18
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

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	518	-0-	-1404	-0-	11	1	396	2	N	101	179	1			77
							111	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	648	-0-	-375	-0-	16 72	1 9	560	2	N	65	177	1			17
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

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6219	2	3	9	Y	3	173	1			28
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

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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6634	X	5399	-0-	-1235	-0-	5371	2	28	9	Y	25					47
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

10	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

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		968	-0-	968	968	968	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

10	3534	X	2679	-0-	-855	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

10	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		3708	-0-	3708	3708	97	1	3611	2	Y	-0-					121
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

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
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5797	X	3784	-0-	-2013	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

10	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

10	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

10	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1519	X	885	-0-	-634	-0-	885	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	809	-0-	-524	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2542	X	1845	-0-	-697	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5084	X	4429	-0-	-655	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2387	X	1542	-0-	-845	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5146	X	3925	-0-	-1221	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	6	1	221	2	N	-0-					33
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

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
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3686	-0-	-747	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3635	-0-	-1108	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2666	X	1760	-0-	-906	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	63	1	2267	2	N	-0-					31
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									

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
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	7688	X	7254	-0-	-434	-0-	7178	3	76	9	Y	69	88	1			65
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5953	3	48	9	Y	44	52	1			41
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

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
10	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	3212	3	13	9	Y	12	17	1			11
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

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
10	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	2855	3	8	9	Y	7	25	1			7
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

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
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					19
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

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67
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

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
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3523	2	45	9	N	41					171
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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	151	1	2410	3	Y	-0-					11
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

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
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	222	1	1605	3	Y	2					95
							2	9									
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									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2170	N	359	-0-	-1811	-0-	333	3	26	9	Y	24	90	1			10
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

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2635	X	1350	-0-	-1285	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	4092	X	2331	-0-	-1761	-0-	69 17	1 9	2245	2	N	15					124
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	267 75	1 9	8798	2	N	68					192
12	6107	X	4083	-0-	-2024	-0-	120 33	1 9	3930	2	N	30					222
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	NO RPT	-0-	-9455	-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8					136
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

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

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		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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

10	3441 X	3165	-0-	-276	-0-	297	1	2846	3	Y	20					218
						22	9									
11	3420 X	1802	-0-	-1618	-0-	268	1	1524	3	Y	9					227
						10	9									
12	3534 X	1344	-0-	-2190	-0-	259	1	1082	3	Y	3	156	1	1	8	73
						3	9									
01	3534 X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73
02	3108 X	1028	-0-	-2080	-0-	220	1	788	3	Y	18	1	8			90
						20	9									
03	3162 X	1108	-0-	-2054	-0-	233	1	856	3	Y	17					107
						19	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

10	4526 X	4459	-0-	-67	-0-	4452	3	7	9	Y	6	99	1			25
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	559	1	6573	3	Y	71					222
							78	9									
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	539	1	5647	3	Y	61	164	1			119
							67	9									
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	559	1	5306	3	Y	67					186
							74	9									
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	568	1	5450	3	Y	46					232
							51	9									
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	525	1	5207	3	Y	56	158	1	2	8	128
							62	9									
03	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	582	1	5363	3	Y	51					179
							56	9									

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
10	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	7181	3	64	9	Y	58	175	1			153
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

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
10	5177	X	3079	-0-	-2098	-0-	3055	3	24	9	N	22					146
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

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
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5538	3	57	9	Y	52	149	1			240
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

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
10	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3557	3	17	9	N	15					90
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

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
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2124	3	33	9	Y	30	53	1			40
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					264
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

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
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	3100	N	4178	-0-	1078	2449	4152	2	26	9	N	24					95
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					16

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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 #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3934	3	118	9	N	107	158	1			200
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

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	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
10	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	69	1	2262	2	N	-0-					96
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					49

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					133
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	34179	-0-	31079	31079	33292	2	887	9	N	806	744	1			172
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	847	2	19	9	N	17	184	1			30
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

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
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	789	2	3	9	N	3					82
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

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-
	HENDERSON, C.D. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 124773		COMPL. DATE 05/22/1987			TOTAL DEPTH 9560			PERF. 7711 - 7775		
10	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1842	2	41	9	N	37					108
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
	MOTT				WELL #: 3		RRCID -> 154955		COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 9115			PERF. 8390 - 8721		
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2516	2	109	9	N	99	244	1			143
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
	FISHER, MARVEL				WELL #: 2		RRCID -> 207865		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 7342 - 7396		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FISHER, MARVEL				WELL #: 4		RRCID -> 217933		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 7357 - 7470		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FISHER, MARVEL				WELL #: 6		RRCID -> 217937		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 10650			PERF. 7371 - 7522		
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

10	13902 X	3562	-0-	-10340	-0-	425	1	3109	2	N	25					79
						28	9									
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									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					35
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

10	2604	X	2034	-0-	-570	-0-	133	1	1898	2	Y	3					138
							3	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	N	-0-					21
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									

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	412	1	2974	2	Y	-0-					18
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									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

10	1705 X	1090	-0-	-615	-0-	1090	2			Y	-0-					88
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

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	29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	446	1	4541	2	N	74					169
							81	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

10	1767	X	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	145	1	4835	2	N	23	163	1			-0-
							25	9									
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									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	139	1	4624	2	N	50	185	1			22
							55	9									
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

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
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	3	4	9	Y	4	13	1			1
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					8
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2065	-0-	2065	2065	2065	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					32
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

10	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

10	589	X	326	-0-	-263	-0-	326	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					184
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	197	1	2455	3	N	22	62	1			100
							24	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

10	2263	X	1393	-0-	-870	-0-	102	1	1291	3	N	-0-	117	1			82
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

10	7037	X	4512	-0-	-2525	-0-	4388	2	124	9	N	113	186	1			48
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	3811	-0-	-715	-0-	3800	2	11	9	N	10					190

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	2			Y	-0-					120
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

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
10	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3073	2	36	9	N	33	168	1			122
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

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
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	986	2	23	9	N	21					190
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					36
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

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	143	1	2286	3	N	87					405
							96	9										
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										

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	N	28					108
							31	9										
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										

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

10	3348	X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2			N	-0-					127
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					174
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	161	1			13
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					13
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					13
*08	1209	N	8	-0-	-1201	-0-	8	2			N	-0-					13
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					13
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					13
*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

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6					61
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

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

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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					18
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

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
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1150	2	163	9	N	148	172	1			115
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					109
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

10	14B2 EXT		104	-0-	104	810	104	2			N	-0-					124
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

10	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					151
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					222

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

10	992	#	848	-0-	-144	-0-	845	2	3	9	N	3					200
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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2232	N	1026	-0-	-1206	-0-	22	1	998	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1764	N	781	-0-	-983	-0-	17	1	758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1488	N	810	-0-	-678	-0-	18	1	785	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

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									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	46	1	2677	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	39	1	2525	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	3	Y	55	55	1			2
							61	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	46	1	2166	3	Y	53	53	1			2
							58	9									
*02	2436	N	1965	-0-	-471	-0-	38	1	1872	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	41	1	1896	3	Y	53	54	1			1
							58	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

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	1	231	3	Y	118	108	1			10
							130	9									
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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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-

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
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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	569	-0-	-206	-0-	10	1	450	3	Y	99	100	1			2
							109	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	3	Y	51	52	1			1
							56	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

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									

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
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									

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
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									

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
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	1245	3	Y	5	5	1			-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1205	3	Y	7	7	1			-0-
12	1364	X	1251	-0-	-113	-0-	28 8	1 9	1215	3	Y	7	7	1			-0-
01	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	27 8	1 9	1198	3	Y	7	7	1			-0-
*02	1232	X	1030	-0-	-202	-0-	23 8	1 9	999	3	Y	7	7	1			-0-
03	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	26 8	1 9	1145	3	Y	7	7	1			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

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
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									

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
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									

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
*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									

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
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									

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
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 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
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									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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-

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
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	614	-0-	-347	-0-	16 7	1 9	591	3	Y	6	7	1			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	522	3	Y	8	7	1			1
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	836	3	Y	7	7	1			1
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	1015	3	Y	6	7	1			-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	1059	3	Y	7	7	1			-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1182	3	Y	8	7	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23 136	1 9	856	3	Y	124	119	1			9
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22 160	1 9	839	3	Y	145	144	1			10
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21 161	1 9	882	3	Y	146	144	1			12
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	20 151	1 9	872	3	Y	137	141	1			8
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	20 158	1 9	852	3	Y	144	145	1			7
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	22 146	1 9	957	3	Y	133	130	1			10

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	124 1 139 9		5490	3	Y	126	122	1			4
11	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	115 1 175 9		4887	3	Y	159	157	1			6
12	5735	X	4330	-0-	-1405	-0-	93 1 186 9		4051	3	Y	169	169	1			6
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	105 1 180 9		4657	3	Y	164	164	1			6
*02	4984	X	4867	-0-	-117	-0-	105 1 172 9		4590	3	Y	156	156	1			6
03	5518	X	4921	-0-	-597	-0-	108 1 179 9		4634	3	Y	163	166	1			3

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
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-

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
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									

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
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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2540	-0-		-343	-0-	52	1	2394	3	Y	85	87	1			1
								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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4465	X	4465	-0-		-0-	-0-	97	1	4294	3	Y	67	65	1			2
								74	9									
11	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	88	1	3787	3	Y	85	84	1			3
								94	9									
12	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	91	1	4003	3	Y	90	90	1			3
								99	9									
01	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	89	1	3991	3	Y	88	88	1			3
								97	9									
*02	3780	X	3173	-0-		-607	-0-	68	1	3014	3	Y	83	83	1			3
								91	9									
03	4185	X	3699	-0-		-486	-0-	82	1	3521	3	Y	87	89	1			1
								96	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3578	-0-		-49	-0-	78	1	3485	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
11	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	79	1	3426	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
12	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	74	1	3260	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
01	3596	X	3353	-0-		-243	-0-	73	1	3259	3	Y	19	19	1			1
								21	9									
*02	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-	70	1	3085	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
03	3348	X	2567	-0-		-781	-0-	58	1	2489	3	Y	18	19	1			-0-
								20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3479	-0-		-241	-0-		58	1	3389	3	Y	29	28	1			1
									32	9									
11	3540	X	3373	-0-		-167	-0-		51	1	3282	3	Y	36	36	1			1
									40	9									
12	3658	X	3031	-0-		-627	-0-		62	1	2926	3	Y	39	39	1			1
									43	9									
01	3658	X	2957	-0-		-701	-0-		61	1	2855	3	Y	37	37	1			1
									41	9									
*02	3192	X	2625	-0-		-567	-0-		51	1	2534	3	Y	36	36	1			1
									40	9									
03	3472	X	3140	-0-		-332	-0-		65	1	3033	3	Y	38	38	1			1
									42	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	898	-0-		-63	-0-		17	1	753	3	Y	116	118	1			2
									128	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

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									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	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									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	252	-0-	-492	-0-	6	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10440	-0-	-1712	-0-	238	1	10157	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14179	-0-		-1228	-0-		319	1	13752	3	Y	98	99	1			2
									108	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
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									

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
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									

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
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									

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
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9578	-0-	-2202	-0-	202	1	9324	3	Y	47	48	1			1
							52	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
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	10083	-0-	-3619	-0-	210	1	9647	3	N	205	209	1			3
							226	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
10	9486	X	9283	-0-	-203	-0-	242	1	8951	3	Y	82	95	1			6
							90	9									
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	228	1	8696	3	Y	96	95	1			7
							106	9									
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	223	1	9191	3	Y	96	95	1			8
							106	9									
01	9362	X	9179	-0-	-183	-0-	206	1	8873	3	Y	91	94	1			5
							100	9									
*02	8456	X	8370	-0-	-86	-0-	189	1	8075	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
03	9486	X	9384	-0-	-102	-0-	215	1	9072	3	Y	88	86	1			7
							97	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	231	1	10281	3	N	127	123	1			4
							140	9									
11	10320	X	9516	-0-	-804	-0-	214	1	9125	3	N	161	159	1			6
							177	9									
12	10664	X	9632	-0-	-1032	-0-	210	1	9233	3	N	172	172	1			6
							189	9									
01	10664	X	9424	-0-	-1240	-0-	203	1	9038	3	N	166	166	1			6
							183	9									
*02	8792	X	8360	-0-	-432	-0-	182	1	8004	3	N	158	158	1			6
							174	9									
03	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	198	1	8518	3	N	166	169	1			3
							183	9									

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
10	14260	X	12548	-0-	-1712	-0-	273	1	12168	3	Y	97	94	1			3
							107	9									
11	13800	X	11661	-0-	-2139	-0-	264	1	11262	3	Y	123	122	1			4
							135	9									
12	13950	X	12034	-0-	-1916	-0-	264	1	11626	3	Y	131	131	1			4
							144	9									
01	13547	X	12041	-0-	-1506	-0-	261	1	11640	3	Y	127	127	1			4
							140	9									
*02	11088	X	10759	-0-	-329	-0-	236	1	10390	3	Y	121	121	1			4
							133	9									
03	12276	X	11092	-0-	-1184	-0-	247	1	10705	3	Y	127	129	1			2
							140	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21771	-0-		-5695		-0-	490	1	21077	3	Y	185	188	1			3
									204	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14995	-0-		-1311		-0-	336	1	14311	3	Y	316	322	1			5
									348	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24692	-0-	-4169	-0-	560	1	23851	3	Y	255	260	1			4
							281	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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	27965	-0-	-3376	-0-	630	1	27151	3	Y	167	170	1			3
							184	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
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19889	-0-		-2803	-0-	444	1	19147	3	Y	271	275	1			5
								298	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
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									

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
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									

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
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									

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
10	39153	X	35887	-0-	-3266	-0-	780	1	34720	3	Y	352	340	1			12
							387	9									
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	28557	-0-	-7341	-0-	646	1	27747	3	Y	149	151	1			3
							164	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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	19937	-0-	-7963	-0-	420	1	19378	3	Y	126	128	1			2
							139	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
10	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	27380	3	108	9	Y	98	73	1			34
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

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
10	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	18979	3	407	9	Y	370	275	1			128
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	21279	3	481	9	Y	437	350	1			96
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29449	3	66	9	Y	60	44	1			21
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28679	-0-	-8397	-0-	603	1	27757	3	Y	290	295	1			5
							319	9									

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
10	26381	X	24122	-0-	-2259	-0-	23807	3	315	9	Y	286	244	1			63
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

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
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	24587	-0-	-5948	-0-	547	1	23587	3	Y	412	419	1			7
							453	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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	30109	-0-	-5727	-0-	678	1	29181	3	Y	227	231	1			4
							250	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41695	X	37478	-0-	-4217	-0-	36851	3	627	9	Y	570	479	1			125
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

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
10	40300	X	32394	-0-	-7906	-0-	32162	3	232	9	Y	211	150	1			73
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

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
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	480	3	87	9	N	79	35	1	31	8	58
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					21
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			Y	-0-					81
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

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
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69	138	1			10
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
10	7068	X	5636	-0-	-1432	-0-	5525	2	111	9	N	101	181	1			97
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

10	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	4718	2	9	9	N	8					78
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

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

10	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5079	2	48	9	N	44					60
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4526	2	9	9	N	8					53
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5092	2	30	9	N	27					139
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

10	8091	X	7126	-0-	-965	-0-	7107	2	19	9	N	17					134
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

10	10788	X	9759	-0-	-1029	-0-	9551	2	208	9	N	189	186	1			124
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

10	186	N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	93	1	960	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

10	341	N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	12					51
							13	9									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	606	-0-	-603	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					29
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-

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
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-

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	92	1	1138	2	Y	-0-					72
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-

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

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
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	179	1	1908	2	N	-0-					-0-
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-

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
10	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	426	1	5432	2	N	37					130
							41	9									
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									

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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3	3	8			172
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

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
10	1054	N	177	-0-	-877	-0-	119	3	58	9	N	53	177	1	1	8	19
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

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	149	1	1	8	22
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

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					87
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

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
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	5	1			3
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

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	41	1	1	8	22
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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
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

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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	30	1	1	8	16
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	19	1			10
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

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	149	-0-	-130	-0-	24	1	122	2	Y	3					11
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	Y	7					15
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	4					7
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	899	X	322	-0-	-577	-0-	52	1	263	2	Y	6					31
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	2	N	18					139
							20	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	735	2	N	3					45
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	13	1	798	2	N	8					60
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					112
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

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
10	1705	N	537	-0-	-1168	-0-	24	1	513	3	N	-0-					60
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

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
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	3	N	-0-					57
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

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					209
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									

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
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	83	1	2209	3	N	-0-					202
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									

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					190
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									

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
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	3	N	-0-					78
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

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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					122
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									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	3	Y	-0-					18
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					85
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

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
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	19	1	151	2	N	-0-					100
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	13	1			-0-
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-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 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
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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					73
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

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
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					66
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

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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					100
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

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
10	1767	N	14	-0-	-1753	-0-	14	2			N	-0-					60
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4892	2	52	9	Y	47					69
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	467	1	1226	2	N	-0-					76
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2716	2			N	-0-					97
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1874	2	99	9	N	90	154	1			25
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					69
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	2	N	-0-					27
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					50
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

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
10	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					88
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

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
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					60
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

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
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					27
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

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
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307	1	2716	2	N	64	2	8			95
							70	9									
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

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
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
10	3007	X	1964	-0-	-1043	-0-	166	1	1798	2	N	-0-					27
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

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
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					67
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

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
10	4464	X	4033	-0-	-431	-0-	434	1	3519	2	N	73	1	8			129
							80	9									
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

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
10	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					27
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

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
10	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	4241	2	9	9	Y	8	117	1			15
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

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
10	3596	X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			N	-0-					82
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

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
10	6572	X	5866	-0-	-706	-0-	558	1	5254	2	N	49	2	8			169
							54	9									
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									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	13299	X	12594	-0-	-705	-0-	558	1	11977	2	Y	54	155	1	2	8	27
							59	9									
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									

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
10	11067	X	10869	-0-	-198	-0-	918	1	9951	2	Y	-0-					103
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									

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
10	21173	X	19405	-0-	-1768	-0-	19176	2	229	9	N	208	331	1			94
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

10	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

10	34565	X	30976	-0-	-3589	-0-	30382	2	594	9	N	540	535	1			147
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

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
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	2037	1	8714	2	N	138	172	1			177
							152	9									
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

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

10	18879	X	17357	-0-	-1522	-0-	16798	2	559	9	N	508	533	1			189
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	964	1	5716	2	N	-0-					-0-
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									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

10	40424	X	36535	-0-	-3889	-0-	36421	2	114	9	N	104	22	1			142
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	654	1	2624	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	1280	1	8987	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	15531	X	14269	-0-	-1262	-0-	14215	2	54	9	N	49					79
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

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
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	752	1	5669	2	N	-0-					-0-
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									

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
10	1767	N	879	-0-	-888	-0-	62	1	729	2	N	80					117
							88	9									
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									

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
10	4991	X	2973	-0-	-2018	-0-	1447	1	1413	2	N	103	95	1			40
							113	9									
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									

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
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	755	1	4391	2	N	-0-					-0-
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									

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	8672	-0-	-14981	-0-	1104	1	7568	2	N	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	177	1	2860	2	Y	36	82	1			10
							40	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5					107
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	50	1	835	2	N	-0-					78
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	149	1	2420	2	Y	31	72	1			7
							34	9									
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

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
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	11511	-0-	11511	11511	291	1	11148	3	N	65					65
							72	9									
02	14B2	EXT	57	-0-	57	11568	2	1	55	3	N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11568					N	NO RPT					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	Y	15					36
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6					14
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	216	2	46	9	Y	42					86
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

10	310 N	249	-0-	-61	-0-	219	2	30	9	Y	27					76
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

10	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

10	T. A.	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	23405	X	17005	-0-	-6400	-0-	16759	2	246	9	Y	224	290	1			156
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

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
10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10186	2	119	9	Y	108	139	1			29
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

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
10	38874	X	32346	-0-	-6528	-0-	32053	2	293	9	Y	266	344	1			138
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

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
10	36580	X	31896	-0-	-4684	-0-	31758	2	138	9	Y	125	85	1			258
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51832	X	43911	-0-	-7921	-0-	43725	2	186	9	Y	169	114	1			76
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

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
10	56110	X	45537	-0-	-10573	-0-	45341	2	196	9	Y	178	121	1			210
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	1020 645	1 9	5530	3	Y	586	566	1			20
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	996 814	1 9	5548	3	Y	740	733	1			27
12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020 866	1 9	5433	3	Y	787	788	1			26
01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985 840	1 9	3996	3	Y	764	764	1			26
*02	5320	X	4738	-0-	-582	-0-	879 799	1 9	3060	3	Y	726	726	1			26
*03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	998 838	1 9	4401	3	Y	762	775	1			13

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	965 87	1 9	3087	3	Y	79	76	1			3
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	951 73	1 9	3614	3	Y	66	67	1			2
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963 78	1 9	2945	3	Y	71	71	1			2
01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953 76	1 9	2553	3	Y	69	69	1			2
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	889 73	1 9	3545	3	Y	66	66	1			2
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	973 76	1 9	3317	3	Y	69	70	1			1

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	243 1 107 9		2425	3	Y	97	105	1			7
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243 1 124 9		2730	3	Y	113	112	1			8
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	255 1 125 9		3202	3	Y	114	112	1			10
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	245 1 117 9		2909	3	Y	106	110	1			6
*02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	232 1 123 9		3048	3	Y	112	113	1			5
*03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	271 1 114 9		3942	3	Y	104	101	1			8

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
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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	402	1	1996	3	Y	47	48	1			1
							52	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
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-

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
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-

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
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-

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
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	843	-0-	-769	-0-	20	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	144	-0-	-472	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2685	3	9	9	Y	8					165
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

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
10	2511	N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	353	1	958	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	20	1	1195	3	N	116	185	1			123
							128	9									
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									

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
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	N	309	156	1			179
							340	9									
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									

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
10	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	34	1	1982	3	N	340	185	1			223
							374	9									
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									

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
10	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	37	1	2092	3	N	-0-					68
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

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
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	23	1	1337	3	N	227	157	1			122
							250	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	3	N	224	169	1			177
							246	9									
12	3100	N	3463	-0-	363	363	76	1	3130	3	N	234	321	1			90
							257	9									
01	2075	N	1712	-0-	-363	-0-	37	1	1398	3	N	252	167	1			175
							277	9									
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	29	1	1086	3	N	176	328	1			23
							194	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	33	1	1250	3	N	226	168	1			81
							249	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					153
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

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	1	11	9	N	10					134
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2603	1	110	9	N	100	179	1			19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	624	1	6249	3	Y	290	288	1			15
							319	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

10	T. A.	2516	-0-	2516	23214	364 14	1 9	2138	3	Y	13	13	1			-0-
11	24340 X	1126	-0-	-23214	-0-	328 20	1 9	778	3	Y	18	17	1			1
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	362 20	1 9	1628	3	Y	18	18	1			1
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	359 19	1 9	1520	3	Y	17	17	1			1
*02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	325 19	1 9	1462	3	Y	17	17	1			1
*03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	357 19	1 9	1369	3	Y	17	18	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
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	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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	33	9	N	30					132
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

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					53
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

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
10	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	1248	2	21	9	N	19					85
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

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					14
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	2					120
							2	9									
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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	53	1	3064	3	N	10					129
							11	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
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-

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
10	2885 S	2885	-0-	-0-	-0-	2702	2	183	9	N	166	146	1			57
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

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	463	-0-	-2	-0-	8	1	455	3	N	-0-					90
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									

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2360	-0-	-585	-0-	2360	1			N	-0-					120
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					123

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 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
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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

10	T. A.		1298	-0-	1298	12061	28 31	1 9	1239	3	Y	28	27	1			1
11	13510	X	1449	-0-	-12061	-0-	32 39	1 9	1378	3	Y	35	35	1			1
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1373	3	Y	38	38	1			1
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	1302	3	Y	37	37	1			1
*02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	25 39	1 9	1112	3	Y	35	35	1			1
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	29 41	1 9	1259	3	Y	37	37	1			1

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

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									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	61 14	1 9	2266	3	Y	13	13	1			-0-
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	17	18	1			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 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
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

10	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	213 80	1 9	7880	3	Y	73	73	1			5
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	201 94	1 9	7681	3	Y	85	84	1			6
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	202 94	1 9	8340	3	Y	85	84	1			7
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	192 89	1 9	8251	3	Y	81	83	1			5
*02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	169 91	1 9	7183	3	Y	83	84	1			4
*03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	190 86	1 9	8028	3	Y	78	76	1			6

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	X	NO RPT	-0-	-1564	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	66	1	830	2	Y	3					21
							3	9									
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									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3030	2	105	9	N	95					241
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	279	1	936	2	Y	-0-					-0-
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									

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			N	-0-					27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

10	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					48
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	1			N	-0-					180
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					182

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	1819	1	52	9	N	47	177	1			58
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					82
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

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	X	1179	-0-	-0- B	-0-	1177	3	2	9	Y	2	1	8			8
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

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			Y	-0-					71
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

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1694	-0-	-135 B	-0-	1639	3	55	9	Y	50	5	8			99
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

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	859	-0-	-40 B	-0-	859	3			Y	-0-					2
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			Y	-0-					1
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

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
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-					13
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

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
10	1271	N	443	-0-	-828 B	-0-	433	3	10	9	Y	9	3	8			34
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

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
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			Y	-0-					2
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

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
10	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			Y	-0-					5
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

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
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					1
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	434	X	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	310	X	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			Y	-0-					3
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

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
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			Y	-0-					5
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

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
10	589	N	272	-0-	-317 B	-0-	272	3			Y	-0-					24
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

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
10	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	3			Y	-0-					20
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

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
10	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	3	19	9	Y	17	3	8			39
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

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
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	2325	3	10	9	Y	9	4	8			49
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

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
10	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

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
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	693	2	11	9	N	10					90
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	520	2	14	9	N	13					133
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1011	2	21	9	N	19	1	8			110
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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					168
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

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					80
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2565	-0-	-566 B	-0-	2559	2	6	9	N	5					143
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	449	-0-	-264 B	-0-	449	2			N	-0-					89
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2213	-0-	-143 B	-0-	2213	2			N	-0-					25
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2197	-0-	-221 B	-0-	2197	2			N	-0-					26
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-					125
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	2			N	-0-					27
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	853	2			N	-0-					26
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	605	2	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

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
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					107
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

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
10	1475	X	1475	-0-	-0- B	-0-	1446	2	29	9	N	26	26	1			-0-
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-

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
10	1147	X	337	-0-	-810 B	-0-	127	2	210	9	N	191	191	1			-0-
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-

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
10	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					30
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2			N	-0-					100
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

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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					147
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

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
10	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					112
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

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
10	744	N	668	-0-	-76	B	-0-	668	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	12	-0-	-1662	B	-0-	12	2			N	-0-					32
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7867	-0-	-131	B	-0-	7867	2			N	-0-					153
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-		-0-	B	-0-	1021	2	10	9	N	9				97
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	466	-0-		-433	B	-0-	466	2			N	-0-				79
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				12
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-		-0-		-0-	279	3	2	9	N	2	4	1	2 8	137
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-		-0-		-0-	147	3	7	9	N	6	2	1	6 8	182
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1736	X	681	-0-	-1055	-0-	593	2	88	9	N	80	180	1			40
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									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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-

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	737	2	175	9	N	159	175	1			46
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									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	313	4	57	9	N	52					280
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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

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-

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

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-